

Raport al Directoratului cu privire la activitatea CNTEE TRANSELECTRICA SA în anul 2012

Raport separat

Martie 2013

La peste 12 ani de la înființare, Transelectrica este o Companie deja recunoscută pe plan național și internațional ca o Companie cu rol strategic pe piața de energie electrică din România și ca un actor important în regiune.

Programele ample de modernizare a Rețelei de Transport, a sistemului de conducere a Sistemului Electroenergetic Național, de creare a infrastructurii necesare funcționării pieței de electricitate au avut un rol major în dezvoltarea și consolidarea Companiei, care a devenit un operator modern de transport și managerul tehnic al SEN.

Reafirmându-și angajamentul ferm de a implementa legislația europeană în domeniu, Transelectrica a reușit finalizarea acțiunilor de cooperare inițiate cu partenerii de interconexiune, privind cuplarea piețelor de energie electrice la nivel regional, în vederea atingerii obiectivului de implementare a pieței unice europene de energie electrică.

Am făcut și eforturi de repriorizare a investițiilor astfel încât să susținem cât mai eficient integrarea în RET a proiectelor de producție din surse regenerabile fără să afectăm însă siguranța în funcționare a RET pentru toți ceilalți beneficiari ai serviciilor noastre.

În acest context, ne propunem pentru anul 2013 redefinirea strategiei Companiei în scopul îndeplinirii principalelor obiective ale politicii energetice comunitare, integrării la nivel regional și pan-european în piața unică europeană de energie electrică, în scopul poziționării active a României pe harta energetică a Europei.

“Imi doresc ca prin prezența mea la conducerea Companiei Transelectrica, păstrând excelența tehnică și accentuând rolul Transelectrica de autoritate tehnică a Sistemului Energetic Național, să contribuim la dezvoltarea cu succes a afacerii, în sensul creșterii valorii adăugate.

Deși suntem încă într-o perioadă dificilă din punct de vedere economic, vom continua în mod normal programul de investiții pentru modernizarea și re tehnologizarea rețelei de transport a energiei electrice, pentru asigurarea funcționării fiabile a sistemului energetic și nu în ultimul rând pentru racordarea la SEN a noilor capacități de producție.

Am deplina convingere că, împreună cu colegii mei, vom transforma Transelectrica într-o adevărată echipă, unită, dinamică și performantă, capabilă să facă față tuturor provocărilor.”

Ștefan GHEORGHE

CEO și Președinte al Directoratului

După cunoștințele noastre, situațiile financiar-contabile separate la 31 decembrie 2012, întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardele Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de către Uniunea Europeană), oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA și Raportul Directoratului cuprinde informații corecte și conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea și performanțele Companiei, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

Directorat:

Ștefan GHEORGHE

Director General Executiv

Președinte al Directoratului

Constantin VADUVA

Membru al Directoratului

Responsabil zona economică

Ioan DIACONU

Membru al Directoratului

Ciprian DIACONU

Membru al Directoratului

Adrian Constantin RUSU

Membru al Directoratului

CUPRINS

CUPRINS	4
CIFRE CHEIE	8
Indicatori financiari	8
Indicatori nefinanciari	8
Evoluția acțiunii	8
EVENIMENTE SEMNIFICATIVE ALE ANULUI 2012	9
EVENIMENTE APĂRUTE DUPĂ SFÂRȘITUL ANULUI FINANCIAR 2012	13
Tarife în vigoare de la 1 ianuarie 2013	13
Buget 2013 și estimări pentru 2014-2015	13
Programul de investiții și dotări	14
Programul de investiții detaliat pentru anul 2013	15
Integrarea piețelor de energie electrică pentru ziua următoare	16
Impozitul pe monopolul natural din sectorul energiei electrice	16
Modificări în componența Consiliului de Supraveghere	16
PERSPECTIVE PENTRU ANUL 2013	18
Certificarea Operatorului de Transport și Sistem	18
Fundamentarea setului de date pentru a treia perioadă de reglementare (2014-2018)	18
Tariful binom – sistem nou de colectare a veniturilor	19
Beneficiile implementării tarifului binom	19
PREZENTARE	20
Inființare	20
Activități principale	20
Monopol natural reglementat	21
Misiunea și valorile	21
RESPONSABILITATEA FATA DE SEN	22
Mediul de lucru	22
Sistemul Energetic Național	22
Cadrul legal de reglementare	25
Tarife	26
Piața de electricitate	26
Certificarea Operatorului de Transport și Sistem	27

Contextul economic	28
Activitatea Companiei	30
Energie	31
Calitatea serviciilor furnizate	31
Indicatori economico-financiar	32
Profit	32
Venituri	33
Cheltuieli	34
Ponderea serviciilor în venituri respectiv cheltuieli	35
Indicatori financiar	36
Rețeaua Electrică de Transport (RET)	37
Amplasare și caracteristici	37
Contractul de concesiune	39
Mentenanța RET	40
Mentenanța stațiilor	42
Mentenanța LEA	43
Lucrul Sub Tensiune (LST)	43
Telecomanda și supravegherea instalațiilor	44
Dezvoltarea RET	45
Planificarea dezvoltării RET	45
Racordarea la RET	49
Investiții	52
Realizări	52
Aprobări și contracte noi	52
Finanțare investiții	53
Finanțări Europene	53
Puneri în funcțiune	55
Baza de active reglementate (BAR)	55
Consum Propriu Tehnologic (CPT)	56
Participarea în asociații	57
Riscuri	60
Managementul riscului de preț	60
Managementul riscului de credit, lichiditate și cash-flow	60
Riscul de management	60
Politice și obiectivele Companiei privind managementul riscului	61

Asigurări – transferul riscurilor	62
Planificarea continuității activității	63
Rating.....	63
RESPONSABILITATEA FATA DE MEDIU	65
Sistemul de management de mediu.....	65
Aspecte de mediu ale RET	65
Aspecte de mediu legate de construcție	65
Aspecte de mediu legate de exploatare-mentenanță.....	66
Obiective, indicatori	67
Indicatori de impact	67
Acțiuni pentru protecția mediului.....	71
Colaboratori.....	73
Cheltuieli pentru protecția mediului.....	74
Conformarea cu cerințele legale.....	74
RESPONSABILITATEA FATA DE ACTIONARI, ANGAJATI SI COMUNITATE.....	77
Acționarii, structura capitalului.....	77
Acțiunile TEL	77
Oferta Publică Secundară.....	77
Prezența în indici	79
Evoluția acțiunii	79
Drepturile acționarilor.....	80
Politica de dividend.....	82
Achiziția propriilor acțiuni	83
Scheme acordare acțiuni	83
Angajații.....	83
Comunitatea	89
GUVERNANTA CORPORATIVA.....	91
Declarația de guvernanță corporativă „Aplici sau Explici”	91
Regulamentul de Guvernă Corporate.....	94
Alte documente aplicabile	94
Structuri de conducere	94
Administratorii/Consiliul de supraveghere.....	94
Comitetele consultative	100
Conducerea executivă/Directoratul.....	101

Controlul intern.....	103
Auditul intern.....	104
RAPORTUL FINANCIAR	107
Situția financiar-contabilă separată	107
ANEXE.....	111
Actele constitutive modificate în 2012.....	112
Actele de numire/revocare	113
Lista sediilor	115
Lista sucursalelor.....	116
Lista filialelor.....	117
Lista persoanelor afiliate.....	118
Litigii	119

CIFRE CHEIE

INDICATORI FINANCIARI

Indicator [lei]	31.12.2012	31.12.2011
Cifra de afaceri	2.719.195.029	3.088.672.520
EBITDA (profit exploatare + amortizare)	397.791.227	473.296.818
Profit din exploatare	82.946.834	175.606.905
Profit net	34.487.968	109.937.804
Dividend/acțiune	0,404	1,100

Sursa: Transelectrica

Notă: Cifrele aferente anului 2011 au fost retratate conform IFRS, pentru comparabilitate, ca urmare nu sunt identice cu cifrele conform RAS, prezentate în Raportul Anual 2011.

INDICATORI NEFINANCIARI

Indicator	2012	2011	2010
Energie tarifată [MWh]	53.928.586	56.056.203	55.241.871
Număr mediu de personal	2.198	2.197	2.184

Sursa: Transelectrica

EVOLUȚIA ACȚIUNII

Indicator	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
Preț/acțiune la sfârșit perioadă [lei]	12,69	17,40	19,35
Preț maxim [lei]	19,00	23,49	21,90
Preț minim [lei]	10,84	16,40	13,00
Capitalizare bursieră [mil. lei]	930,2	1.275,5	1.418,4
Dividend brut/acțiune [lei]	0,404	1,100	0,116
Randament dividend [%]	3,18	6,32	0,60

Sursa: Transelectrica

EVENIMENTE SEMNIFICATIVE ALE ANULUI 2012

4 aprilie 2012 - Performanțele Transelectrica au fost premiate la prima ediție a Romanian Energy Awards

În data de 4 aprilie 2012 a avut loc prima ediție a Romanian Energy Awards, la care au fost prezente toate numele importante din sectorul energetic românesc. Gala a fost organizată de Revista The Diplomat Bucharest care a acordat 14 premii de excelență pentru rezultatele remarcabile ale furnizorilor de servicii profesionale, rezultatele activităților operaționale, precum și programele excepționale ale companiilor nominalizate. Cu această ocazie Compania Transelectrica a primit premiul Compania de energie a anului pentru "Performanță, echilibru și transparență", iar domnul Octavian Lohan, în calitate sa de Director Adjunct Conducere Sistem, a primit premiul Managerul anului în energie pentru Conducerea cu responsabilitate și optimism a Sistemului Energetic într-un an dificil cu o iarnă grea.

25 aprilie 2012 - Transelectrica, membru fondator al Coordinated Auction Office Ltd în sud-estul Europei

În data de 25 aprilie 2012, au fost finalizate negocierile privind înființarea Coordinated Auction Office Ltd. - CAO în sud-estul Europei, Transelectrica fiind încă de la început, unul din principalii susținători ai proiectului. CAO este un proiect regional inițiat de Comisia Europeană, actualmente coordonat de Comisia Europeană și de Comunitatea Energetică a statelor din sud-estul Europei, având drept scop alocarea coordonată a capacității de transport pe liniile de interconexiune între sistemele electroenergetice din regiune.

Coordinated Auction Office Ltd. - CAO este constituit pentru regiunea Sud-Est Europeană din care fac parte operatorii de rețea din Albania, Croația, Bosnia și Herțegovina, Fosta Republică Iugoslavă a Macedoniei, Grecia, Muntenegru, România, Slovenia și Kosovo.

Prin participarea la acest proiect, Transelectrica a făcut un pas important în implementarea reglementărilor europene în domeniul energiei privind integrarea regională ca o primă etapă în organizarea pieței unice europene de energie electrică.

3 mai 2012 - Operatorul de Transport și de Sistem din România a pus în funcțiune cea de-a 80-a stație de transport – 400/110kV Rahman

În data de 3 mai 2012, Transelectrica a pus în funcțiune cea de-a 80-a stație de transport - 400/110 kV Rahman, județul Tulcea, având ca obiectiv principal evacuarea energiei electrice regenerabile din centralele eoliene. În stația 400/110 kV Rahman vor fi racordați la Rețeaua Electrică de Transport 700 MW, din care 200MW prin centralele eoliene Alpha Wind + CAS Regenerabile (deținute de compania Verbund cel mai mare producător și transportator de energie electrică din Austria) și prin Beta Wind și Land Power. Lucrările au fost demarate din decembrie 2010 și au fost realizate de ABB România. În prima fază se va pune sub tensiune primul transformator de 250 MVA pentru racordarea centralelor eolienele deținute de compania Verbund. Finanțarea lucrării a fost realizată din surse provenite de la investitori.

Tara noastră are cel mai mare potențial eolian din Sud-Estul Europei, acesta fiind și motivul pentru care mai mult de jumătate dintre investitorii care se interesează de oportunități în România se îndreaptă către sectorul energetic, în special spre producția de energie eoliană. Investițiile în infrastructura de transport sunt o prioritate pentru compania noastră în vederea conectării în siguranță a proiectelor de energie regenerabilă.

17-21 iunie 2012, Neptun, România - WEC Central&Eastern Europe Energy Forum – FOREN 2012

În perioada 17-21 iunie 2012 stațiunea Neptun-Olimp din România a găzduit lucrările celei de a 11-a ediții a Forumului Regional de Energie, FOREN 2012.

Organizat o dată la doi ani la nivel național cu participare internațională, de către Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei (CNR-CME), FOREN a devenit deja un eveniment tradițional de referință pentru comunitatea energeticienilor din România și din Europa.

Ediția din acest an a Forumului, FOREN 2012, cu tema „Politici și Strategii naționale și regionale- Securitatea alimentării cu energie electrică”, a fost desemnată de către Oficiul Central al Consiliului Mondial al Energiei



(CME) de la Londra drept reuniunea oficială pentru regiunea Europei Centrale și de Est. Obiectivul său principal a fost de a susține misiunea CME, și anume facilitarea dialogului pe tema politicilor energetice pentru un viitor sustenabil pentru lumea întreagă.

În cadrul celor 13 evenimente importante abordate de FOREN 2012 : Ziua regională a energiei, Trilema Energiei, două Keynote Addresses (KA), șase Mese Rotunde la nivel de FORUM (RTF), trei workshop-uri la nivel de Forum (WF), 16 Mese Rotunde corporative și cinci sesiuni tehnice (aproximativ 200 de lucrări și 90 de lucrări-poster), FOREN 2012 a reliefat câteva din cele mai actuale subiecte dezbătute în prezent de factorii de decizie economici și politici la nivel global și regional: politicile energetice pentru asigurarea securității energetice; piețele de energie electrică și cadrul de reglementare; politicile regionale privind resursele de combustibili fosili; tehnologiile curate de utilizare a cărbunelui; eficiența energetică și protecția mediului pentru un viitor sustenabil.

La acest eveniment specialiștii Transelectrica au prezentat un număr de 23 lucrări în cadrul secțiunilor la care Transelectrica a avut calitatea de co-organizator, astfel:

- secțiunea 2 - Piețe de energie și cadrul de reglementare, integrarea surselor regenerabile în sistemul energetic
- secțiunea 3 - Rolul operatorilor de transport și distribuție în piața liberalizată de energie electrică

De asemenea Transelectrica a organizat în cadrul FOREN 2012 Masa Rotundă "Protecția infrastructurii critice și interferențele cu comunicațiile".

FOREN 2012 a găzduit și o impresionantă expoziție tehnică internațională în cadrul căreia peste 60 de companii, firme și institute din domeniul energiei și-au prezentat cele mai noi realizări.

Ca de obicei, Transelectrica a surprins și la această ediție a FOREN 2012 printr-un stand cu totul original, realizat în concept 3D și care a reprezentat o noutate absolută în ceea ce privește concepția creativă și realizarea. În cadrul acestui stand, reprezentanții companiei au oferit premii într-o manieră ingenioasă, pe baza unui concurs inedit, numai acelor vizitatori care au demonstrat cunoștințe privind activitățile și serviciile furnizate de companie. Toate informațiile solicitate vizitatorilor au fost disponibile în Raportul Anual 2011 al Transelectrica, distribuit cu generozitate în cadrul standului.

Programul Operațional Sectorial „Creșterea Competitivității Economice” co-finanțat prin Fondul European de Dezvoltare Regională „Investiții pentru viitorul dumneavoastră”

Retehnologizarea stației 400/110 kV Brașov

Transelectrica derulează, începând cu data de 31.05.2012, proiectul "Retehnologizarea stației 400/110 kV Brașov", co-finanțat prin Fondul European de Dezvoltare Regională, în baza contractului de finanțare încheiat cu Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri. Valoarea totală a proiectului, depus în anul 2011, este de 122.145.173 lei, din care valoarea maximă eligibilă nerambursabilă, acordată din fonduri publice este de 45.354.787 lei (reprezentând 50% din valoarea totală eligibilă a proiectului).

Proiectul se implementează în localitatea Brașov, județul Brașov, pe o durată de 18 luni și este încadrat în axa prioritară 4 „Creșterea eficienței energetice și a securității furnizării în contextul combaterii schimbărilor climatice”, operațiunea "Sprijinirea investițiilor în extinderea și modernizarea rețelelor de transport al energiei electrice, gazelor naturale și petrolului, precum și ale rețelelor de distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, în scopul reducerii pierderilor în rețea și realizării în condiții de siguranță și continuitate a serviciilor de transport și distribuție – partea de transport". Obiectivul proiectului este creșterea gradului de eficiență energetică și de siguranță în funcționare a Sistemului de Transport al Energiei Electrice prin modernizarea stației electrice de transformare și conexiuni de înaltă tensiune 400/110 kV Brașov, în contextul combaterii schimbărilor climatice.

Retehnologizarea stației 400/220/110/20 kV Lacu Sărat

Transelectrica derulează, începând cu data de 19.06.2012 proiectul "Retehnologizarea stației 400/220/110/20 kV Lacu Sărat", co-finanțat prin Fondul European de Dezvoltare Regională, în baza contractului de finanțare încheiat cu Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri.

Valoarea totală a proiectului este de 180.033.331 lei, din care asistența financiară nerambursabilă este de maxim 50.000.000 lei.

Proiectul se implementează în satul Lacu Sărat, comuna Tudor Vladimirescu, județul Brăila, pe o durată de 14 luni și este încadrat în axa prioritară 4 „Creșterea eficienței energetice și a securității furnizării în contextul combaterii schimbărilor climatice”, operațiunea „Sprijinirea investițiilor în extinderea și modernizarea rețelelor de transport al energiei electrice, gazelor naturale și petrolului, precum și ale rețelelor de distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, în scopul reducerii pierderilor în rețea și realizării în condiții de siguranță și continuitate a serviciilor de transport și distribuție – partea de transport”.

Obiectivul proiectului este creșterea gradului de eficiență energetică și de siguranță în funcționare a Sistemului de Transport al Energiei Electrice prin modernizarea stației electrice de transformare și conexiuni de înaltă tensiune 400/220/110/20 kV Lacu Sărat, în contextul combaterii schimbărilor climatice.

Retehnologizarea stației 220/110 kV Mintia

Transelectrica derulează, începând cu data de 03.07.2012, proiectul „Retehnologizarea stației 220/110 kV Mintia”, co-finanțat prin Fondul European de Dezvoltare Regională, în baza contractului de finanțare încheiat cu Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri.

Valoarea totală a proiectului este de 157.860.803 lei, din care asistența financiară nerambursabilă este de maxim 50.000.000 lei.

Proiectul se implementează în satul Mintia, comuna Vețel, județul Hunedoara, pe o durată de 18 luni și este încadrat în axa prioritară 4 „Creșterea eficienței energetice și a securității furnizării în contextul combaterii schimbărilor climatice”, operațiunea „Sprijinirea investițiilor în extinderea și modernizarea rețelelor de transport al energiei electrice, gazelor naturale și petrolului, precum și ale rețelelor de distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, în scopul reducerii pierderilor în rețea și realizării în condiții de siguranță și continuitate a serviciilor de transport și distribuție - partea de transport”.

Obiectivul proiectului este creșterea gradului de eficiență energetică și de siguranță în funcționare a Sistemului de Transport al Energiei Electrice prin modernizarea stației electrice de transformare și conexiuni de înaltă tensiune 220/110 kV Mintia, în contextul combaterii schimbărilor climatice.

10 octombrie 2012 - Reuniune regională a marilor rețele electrice CIGRE la Sibiu

În perioada 10-12 octombrie 2012, Comitetul Național Român CIGRE, în colaborare cu Transelectrica, organizează la Sibiu Conferința Internațională Sud-Est Europeană CIGRE RSEEC 2012.

Această conferință a reprezentat un eveniment major pentru sistemele energetice și a oferit o ocazie excepțională pentru membrii CIGRE (International Council on Large Electric Systems; Conseil International des Grands Réseaux Electriques; Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice) și partile interesate, de a prezenta lucrări cu tema Inovatie pentru eficiență și management eficient, soluții pentru sistemele de energie ale viitorului.

Conferința a reunit specialiști în domeniul energetic, factori de decizie, cercetători, profesori, academicieni și alți participanți interesați de domeniul inovării sistemelor de putere. Evenimentul a avut și o secțiune rezervată lucrului sub tensiune, secțiune de care s-a ocupat Asociația de Lucru Sub Tensiune din România ALSTR. Participanții au discutat despre noi concepte de dezvoltare și operare a rețelelor electrice de transport și distribuție, tehnologii actuale și tendințe de dezvoltare, echipamente noi, mediu, sustenabilitate, soluții noi de racordare pentru sursele regenerabile de energie (SRE), tehnologii pentru SRE, stocarea energiei, provocări în domeniul educației forței de muncă din sistemul energetic, metode, proceduri, scule și materiale pentru lucrul sub tensiune.

Utilizarea tehnologiilor specifice lucrului sub tensiune a devenit o realitate cotidiană în Transelectrica și face acum parte integrantă din activitatea de mentenanță a Rețelei Electrice de Transport. Lucrările prezentate în cadrul conferinței au făcut cunoscută experiența acumulată până în prezent privind mentenanța liniilor și stațiilor aflate sub tensiune și au prezentat beneficiile aplicării metodelor LST pentru creșterea siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic. În cadrul conferinței, în Stația Transelectrica Sibiu Sud a avut loc o demonstrație a Asociației de Lucru Sub Tensiune din România (ALSTR)

EVENIMENTE APĂRUTE DUPĂ SFÂRȘITUL ANULUI FINANCIAR 2012

TARIFE ÎN VIGOARE DE LA 1 IANUARIE 2013

Prin Ordinul ANRE nr. 52/19.12.2012, publicat în Monitorul Oficial nr. 889/27.12.2012, privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului practicat de operatorul pieței de energie electrică și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice, ANRE a stabilit următoarele tarife, în vigoare cu începere de la 1 ianuarie 2013:

Agentul economic	Tarif [lei/MWh, fără TVA]	2013
Transelectrica	Tarif mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice	21,16
	Tarif pentru serviciul de sistem, din care: - pentru servicii de sistem funcționale	10,91 1,14
OPCOM	Tarif pentru serviciile prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică	0,37

Sursa: ANRE

Ordinul precizează că anul 2013 reprezintă an de trecere de la perioada a doua de reglementare la perioada a treia de reglementare, al cărei început va fi decalat cu un an. Astfel, perioada a treia de reglementare va fi cuprinsă între anii 2014-2018.

Datele luate în considerare de ANRE la stabilirea tarifului pentru serviciul de transport aferent anului 2013 au fost următoarele:

- prin excepție de la prevederile art. 28 din Metodologie, venitul-țintă pentru anul 2013 se determină ca sumă dintre costurile de achiziție a energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic (CPT), costurile de operare și mentenanță, controlabile și necontrolabile, ale rețelei electrice de transport (RET), costurile necesare eliminării congestiilor, costurile datorate transportului de energie electrică între OTS-uri, amortizarea reglementată și rentabilitatea bazei reglementate a activelor, din care se scad veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport prognozate pentru anul 2013;
- energia transportată s-a prognozat considerând o creștere de 1,5% în anul 2013 față de cantitățile estimate a fi realizate în anul 2012;
- cantitatea de energie electrică recunoscută de ANRE pentru CPT reglementat reprezintă 2% din energia intrată în conturul RET;
- costurile de operare și mentenanță controlabile pentru anul 2013 se determină prin diminuarea cu factorul de eficiență 1,5% a costurilor controlabile aprobate pentru anul 2012, în termeni reali ai anului 2012;
- rata reglementată a rentabilității în anul 2013 este de 8,52%.

BUGET 2013 ȘI ESTIMĂRI PENTRU 2014-2015

În data de 28 februarie 2013, Consiliul de Supraveghere a avizat propunerea de Buget de venituri și cheltuieli pe anul 2013, precum și estimările pentru perioada 2014-2015.

Fundamentarea propunerii de buget s-a efectuat pe baza principiului prudenței și al continuității activității, în condiții de eficiență economică în dimensionarea resurselor financiare necesare finanțării întregii activități.

Concret, propunerea BVC pe anul 2013 a avut în vedere următoarele aspecte:

- realizările preliminate privind execuția BVC rectificat pe anul 2012;
- inflația medie anuală de 3%, menționată în memorandumul Guvernului pentru anul 2013;

- cursurile de schimb valutar medii de 4,50 lei/euro, 3,46 lei/dolar USA și 4,45 lei/100 JPY, furnizate de Comisia Națională de Prognoză pentru anul 2013;
- Ordinul ANRE nr. 52/19.12.2012 privind aprobarea tarifelor pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică, începând cu 01.01.2013;
- obligațiile contractuale angajate, în cadrul împrumuturilor interne și externe aflate în derulare cu organismele internaționale BEI, BERD, BIRD și cu băncile comerciale;
- prevederile din Contractul Colectiv de Munca al CNTEE Transelectrica SA în vigoare;
- propunerile direcțiilor de specialitate pentru anul 2013, privind programele de mentenanță, investiții, studii și cercetare-dezvoltare, asigurarea stării de securitate și sănătate în muncă, securitatea instalațiilor, protecția mediului, formare profesională, asigurarea riscului;
- măsurile privind elaborarea bugetelor de venituri și cheltuieli pe anul 2013, prevăzute în Memorandum-ul Guvernului;
- Ordinul MFP nr. 214/15.02.2013;
- legislația aplicabilă în vigoare.

Indicator [mii lei]	BVC 2013	BVC 2014	BVC 2015
VENITURI TOTALE	2.859.983	2.953.191	3.048.819
Venituri operaționale	2.787.883	2.865.191	2.954.819
Venituri financiare	72.100	88.000	94.000
CHELTUIELI TOTALE	2.815.383	2.906.391	2.998.619
Cheltuieli operaționale, din care:	2.674.100	2.747.441	2.810.546
- cheltuieli cu bunuri și servicii	2.119.387	2.157.479	2.217.829
- cheltuieli cu impozite, taxe	24.460	26.691	17.883
- cheltuieli cu personalul	171.438	171.427	177.958
- alte cheltuieli de exploatare	358.815	391.844	396.876
Cheltuieli financiare	141.283	158.950	188.073
REZULTAT BRUT	44.600	46.800	50.200
IMPOZIT PE PROFIT	15.600	16.380	17.570
PROFIT CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI, din care:	29.000	30.420	32.630
Rezerve legale	2.230	2.340	2.510
CHELTUIELI PENTRU INVESTITII	615.947	952.455	981.135

Sursa: Transelectrica

Repartizarea profitului net pentru anul 2013 s-a efectuat cu respectarea prevederilor din OG nr. 64/2001 și din Memorandumul Guvernului privind măsurile ce trebuie avute în vedere la elaborarea bugetelor de venituri și cheltuieli pe anul 2013 ale operatorilor economici cu capital sau patrimoniu deținut direct sau indirect de stat, respectiv: „repartizarea unei cote minime de 85% din profitul net sub formă de vărsăminte la bugetul de stat, în cazul regiilor autonome, ori sub formă de dividende, în cazul celorlalți operatori economici cu capital majoritar/integral de stat”.

PROGRAMUL DE INVESTIȚII ȘI DOTĂRI

În data de 1 aprilie 2013, se va supune aprobării AGOA **Programul de investiții al Transelectrica pe anul 2013 și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2014-2015.**

Fundamentarea Programului s-a efectuat în concordanță cu prioritățile investiționale stabilite în Planul de Prespectivă a RET pentru perioada 2012-2016 și, orientativ, până în 2021 și cu proiecțiile financiare suport pentru acesta.

Principalele obiective ale Programului au fost stabilite acordând o deosebită atenție asigurării siguranței în funcționare, reducerii costurilor de exploatare și creșterii calității serviciului prestat.

Indicator [mii lei, fără TVA]	BVC 2013	BVC 2014	BVC 2015
CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII , din care:	615.947	952.455	981.135
I. Investiții în continuare	153.173	89.630	49.010
Investiții noi	132.954	573.480	599.230
Alte cheltuieli de investiții	44.009	30.000	30.000
II. Cheltuieli de investiții pentru racorduri noi (finanțate din taxa de racordare)	89.990	70.000	70.000
III. Rambursări de rate aferente creditelor pentru investiții	195.821	189.345	232.895
CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII EXCLUSIV RAMBURSARILE DE RATE:	420.126	763.110	748.240
SURSE DE FINANTARE A CHELTUIELILOR CU INVESTITIILE , din care:	615.947	952.455	981.135
I. Surse proprii, din care:	351.000	381.377	387.367
- amortizare	340.000	370.377	376.367
- profit	1.000	1.000	1.000
- dividende	10.000	10.000	10.000
II. Credite bancare	104.957	426.078	498.768
III. Alte surse, din care:	159.990	145.000	95.000
- taxa de racordare	89.990	70.000	70.000
- fonduri europene	70.000	75.000	25.000

Sursa: Transelectrica

PROGRAMUL DE INVESTIȚII DETALIAT PENTRU ANUL 2013

Categorii cheltuieli de investiții	[mii lei, fără TVA]
TOTAL , din care:	420.126
Investiții proprii ale Companiei , din care:	330.136
- Investiții în continuare	153.173
- Investiții noi	132.954
- Alte cheltuieli de investiții	44.009
Racorduri noi (taxa de racordare)	89.990

Sursa: Transelectrica

Principalele investiții majore în continuare sunt:

- Mărirea gradului de siguranță a instalațiilor aferente stației 400/220/110/10 kV București Sud - partea de 10kV ;
- Retehnologizare stației 400/220/110/20 kV Lacu Sărat;
- Retehnologizare stației 220/110kV Mintia;
- Retehnologizare stației 220/110kV Brașov;
- Stația 220kV Cetate;
- Inlocuire AT și T în stațiile electrice;
- Montare Trafo1 250MVA în stația 400/110/20kV Oradea Sud;
- Retehnologizarea stației 400/110/20kV Tulcea Vest – partea tehnologică;
- Retehnologizare stației 220/110kV Barboși;
- Proiecte vizând protecția infrastructurii critice.

Principalele investiții majore noi cuprinse în programul pe anul 2013 sunt:

- LEA 220kV dc Ostrovu Mare – RET;
- Stația 220kV Ostrovu Mare;
- LEA 400kV Gădălin – Suceava, inclusiv interconectarea la SEN;
- LEA 400 kV Suceava – Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud;
- Extinderea stației 400 kV Cernavodă;

- LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) - Pancevo (Serbia);
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I;
- Retehnologizarea stației 220/110/20kV Câmpia Turzii;
- Retehnologizarea stației 400/110/20kV Domnești;
- Retehnologizarea stației 400/220/110/20kV Bradu;
- LEA 400 kV dc Cernavodă – Stâlp și racord în stația Gura Ialomiței;
- Proiecte vizând protecția infrastructurii critice.

INTEGRAREA PIEȚELOR DE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU ZIUA URMĂTOARE

În data de 28 ianuarie 2013, Transelectrica, OPCOM și ANRE au participat la o întâlnire multipartită cu reprezentanții Operatorilor de Transport, ai Burselor de energie și ai Autorităților de Reglementare din Cehia, Slovacia, Ungaria și Polonia, întâlnire în care au fost discutate condițiile tehnice și aranjamentele contractuale prin care ANRE, Transelectrica și OPCOM, alături de PSE-Operator și TGE (Towarowa Gielda Energii SA) vor adera la acest proiect. Întâlnirea a constituit un pas important în vederea luării unei decizii privind semnarea Memorandumului de aderare la proiect, acțiune care permite asigurarea conformității cu foaia de parcurs trans-regională a ACER privind implementarea IEM.

Piețele de energie electrică din Cehia, Slovacia și Ungaria funcționează cuplat din septembrie 2012, și acest lucru și-a dovedit beneficiile pentru participanții la piață. Extinderea spre țările vecine solicitante, România și Polonia, constituie un pas logic înspre formarea pieței unice europene de energie.

Vor fi lansate negocierile privind semnarea Memorandumului de aderare și, în paralel, vor fi lansate activitățile în cadrul structurilor de lucru în scopul analizei și implementării cerințelor concrete, tehnice și legislative, care să asigure cuplarea pieței de energie electrică din România cu piețele din Cehia, Ungaria, Slovacia și Polonia și implementarea alocării implicite a capacității de transport transfrontaliere pe orizontul de timp day-ahead.

De asemenea, a fost stabilit un grafic concret privind acțiunile următoare care se vor desfășura în cadrul proiectului în vederea încadrării în termenul final al procesului de extindere a proiectului prin cuplarea piețelor din România și Polonia – sfârșitul anului 2013.

IMPOZITUL PE MONOPOLUL NATURAL DIN SECTORUL ENERGIEI ELECTRICE

Plenul Senatului a adoptat, în data de 26.02.2013, proiectul legislativ privind aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 5/2013 prin care se instituie, începând cu 1 februarie 2013, impozitul pe monopolul natural din sectorul energiei electrice și gazului natural.

Potrivit Ordonanței, impozitul este aplicabil operatorilor de transport de energie electrică și gaze naturale licențiați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, sumele percepute din acest impozit constituind venit la bugetul de stat și fiind utilizate pentru asigurarea cofinanțării la proiectele de investiții finanțate din fonduri europene.

Valoarea impozitului este de 0,1 lei/MWh, aplicabilă pentru energia extrasă din sistemul de transport, respectiv valoarea de 0,85 lei/MWh aplicabilă energiei extrasă din sistemul de transport și livrată direct clientului final sau la export.

Ordonanța se aplică până la data de 31.12.2014.

MODIFICĂRI ÎN COMPONENTA CONSILIULUI DE SUPRAVEGHERE

Potrivit Deciziei nr. 2 din 14 februarie 2013 a Consiliului de Supraveghere, începând cu aceeași dată, Andrei – Gabriel BENGHEA – MĂLĂIEȘ a fost revocat din funcția de Director general executiv, în locul acestuia fiind numit Ștefan GHEORGHE, până la ocuparea funcției de conducere în condițiile prevăzute de OUG nr. 109/2011.

În ședința din data de 28 februarie 2013, Consiliul de Supraveghere, a decis modificarea numărului de membri ai Directoratului de la trei la cinci; revocarea lui Octavian LOHAN din funcția de membru al Directoratului și numirea în funcția de membri ai Directoratului a domnilor Ioan DIACONU, Ciprian-Gheorghe DIACONU și Adrian-Constantin RUSU.

În ședința AGOA din data de 14 martie 2013, acționarii au decis o nouă componență pentru Consiliul de Supraveghere, după cum urmează:

Nume	Instituția de unde provine și calificarea	Vârstă [ani]
Andrei-Mihai POGONARU	SC Central European Financial Services SA – partener și administrator	28
Andrei-Petrișor MAIOREANU	Hidroelectrica – inginer principal specialist	46
Ovidiu-Petrișor ARTOPOLESCU	MECMA - International Business Strategy Consultant	56
Dumitru PÎRVULESCU	MECMA - Șef DGFP Gorj	54
Adrian-Gheorghe COSTIN	MECMA – expert independent	67
Radu-Ionel PUCHIU	Guvernul României – Consilier de Stat	39
Radu BUGICĂ	Fondul Proprietatea – Reprezentant Fondul de investiții SigmaBleyzer	47

Sursa: Transelectrica

În prima ședință, în data de 15 martie 2013, Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte pe domnul Dumitru PÎRVULESCU, și a stabilit și componența Comitetelor Consultative după cum urmează:

- Comitetul de nominalizare și remunerare:
 - o Adrian-Gheorghe COSTIN;
 - o Andrei-Petrișor MAIOREANU;
 - o Radu-Ionel PUCHIU;
 - o Dumitru PÎRVULESCU.
- Comitetul de audit:
 - o Radu BUGICĂ;
 - o Ovidiu-Petrișor ARTOPOLESCU.
- Comitetul financiar:
 - o Radu BUGICĂ;
 - o Dumitru PÎRVULESCU.
- Comitetul de infrastructură critică:
 - o Andrei-Petrișor MAIOREANU;
 - o Adrian-Gheorghe COSTIN;
 - o Radu-Ionel PUCHIU;
 - o Ovidiu-Petrișor ARTOPOLESCU.

ORDONANȚA DE URGENȚĂ NR. 18/27.03.2013

Guvernul României a adoptat, în data de 27.03.2013, Ordonanța de Urgență pentru desemnarea entităților publice care exercită, în numele statului, calitatea de acționar la CNTEE Transelectrica SA, în vederea respectării principiilor separării calității de acționar la operatorii economici care desfășoară activitatea de producere și furnizare a electricității, pe de o parte, de calitatea de acționar la operatorul economic de transport al electricității, pe de altă parte, statuate la nivelul legislației obligatorii a Uniunii Europene prin Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice, iar la nivelul legislației naționale prin prevederile Legii energiei electrice nr. 123/2012.

Astfel, de la data de 01.04.2013, acțiunile deținute de stat la Transelectrica trec din administrarea Ministerului Economiei (ME) în administrarea Ministerului Finanțelor Publice (MFP).

De asemenea, MFP și ME sunt autorizate să realizeze trecerea acțiunilor deținute de Transelectrica la filialele sale, OPCOM și FORMENERG, în proprietatea statului și administrarea ME.

Conform aceluiași act normativ, Dispecerul Energetic Național rămâne în coordonarea metodologică și funcțională a ministrului delegat pentru energie.

PERSPECTIVE PENTRU ANUL 2013

CERTIFICAREA OPERATORULUI DE TRANSPORT ȘI SISTEM

În conformitate cu legislația în domeniu, la termenul prevăzut în reglementările europene – cu 4 luni înaintea termenului de 3 martie 2012, Transelectrica a notificat ANRE privind necesitatea certificării companiei ca Operator de Transport și de Sistem. Notificarea a fost însoțită de documentele relevante conform reglementărilor comunitare și de asemenea Transelectrica a realizat împreună cu ANRE un exercițiu de verificare a documentelor. Ulterior, ca urmare a adoptării pentru România a modelului de **Operator Independent de Sistem – ISO**, Transelectrica a retransmis la ANRE chestionarul completat necesar certificării și documentele aferente (în vigoare la momentul respectiv).

În iulie 2012 a fost adoptată Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123 (MO nr.485/16.07.2012). Referitor la acțiunea de certificare a Operatorului de Transport și de Sistem, legea prevede implementarea modelului ISO, cu posibilitatea ca în termen de 24 de luni de la data intrării în vigoare a legii, ministerul de resort să realizeze o evaluare a funcționării operatorului de transport și sistem în baza modelului „operator independent de sistem” și, dacă este cazul să propună Guvernului adoptarea modelului de separare a proprietății, conform art.9 alin. (1) din Directiva 2009/72/CE (modelul TSO-OU).

Ca urmare, pentru 2013 sunt așteptate:

- **Adoptarea Hotărârii de Guvern, elaborată la propunerea ministerului de resort**, privind separarea controlului asupra operatorilor economici ce desfășoară activități de transport față de cei care desfășoară activități de producere și furnizare.
Transelectrica a notificat atât MECMA cât și ANRE asupra necesității demarării de urgență a procesului de cerificare și a reiterat disponibilitatea Companiei de a participa la elaborarea proiectului de Hotărâre de Guvern (adresa TEL nr. 27257/21.08.2012).
- **Actualizarea documentelor companiei în termen de 15 zile** de la adoptarea Hotărârii de Guvern, în vederea certificării.
- **Retransmiterea cererii de crețificare.** În termen de 15 zile de la adoptarea măsurilor prevăzute privind separarea controlului asupra operatorilor economici, operatorul de transport și de sistem transmite la ANRE, cu avizul proprietarului rețelei de transport, cererea de cerificare însoțită de documentația justificativă privind îndeplinirea cerințelor de separare.

Pe termen mediu, Transelectrica își propune să realizeze o analiza internă a trecerii la modelul de cerificare TSO – OU.

FUNDAMENTAREA SETULUI DE DATE PENTRU A TREIA PERIOADĂ DE REGLEMENTARE (2014-2018)

Din punct de vedere al principiilor și metodei de stabilire a veniturilor permise pentru activitatea de transport al energiei electrice, sistemul de reglementare evoluează în cicluri multianuale, de regulă de 5 ani.

Anul 2012 a marcat finalul celei de a doua perioade de reglementare, care a debutat în 2008. La finalul anului 2012, ANRE a decis ca debutul celei de a treia perioade de reglementare să fie amânat cu un an, noua perioadă de reglementare urmând a acoperi intervalul 2014-2018.

Astfel, anul 2013 este tratat ca an de tranziție de la perioada a doua de reglementare la perioada a treia de reglementare, cu aplicarea metodologiei curente de stabilire a tarifului de transport cu anumite particularități.

Expunerea de motive referitor la decizia de decalare cu un an a începutului celei de a treia perioade de reglementare, făcuta publică de ANRE, include următoarele considerații:

- oportunitatea introducerii tarifelor de tip binom, atât pentru rețeaua de transport cât și pentru rețelele de distribuție a energiei electrice;
- necesitatea efectuării unor analize aprofundate privind eficiența investițiilor realizate în perioada a doua de reglementare, ca bază pentru aprobarea programelor de investiții ale operatorilor de rețea pentru perioada a treia de reglementare;

- analiza și determinarea bazelor ratei reglementate a rentabilității, astfel încât să se asigure un tratament unitar operatorilor de rețea.

Pentru anul 2013 însă, Transelectrica aplică pentru serviciul de transport și pentru serviciile de sistem tarifele aprobate prin Ordinul ANRE nr. 52/2012.

În anul 2013 vor fi fundamentați parametrii ce urmează a fi propuși ANRE de către Transelectrica pentru perioada 2014-2018, în conformitate cu metodologia pentru stabilirea tarifului de transport.

Compania va transmite la ANRE prognoza pentru următorii cinci ani a datelor necesare determinării venitului pentru fiecare perioadă tarifară (an) din a treia perioadă de reglementare, astfel:

- programul anual de puneri în funcțiune (PIF) ale lucrărilor de investiții, pe surse de finanțare;
- ieșirile din funcțiune anuale ale activelor;
- costurile cu amortizarea anuală reglementată a activelor existente și noi;
- costurile de operare și mentenanță, diferențiate pe costuri controlabile și costuri necontrolabile;
- costurile de achiziție a energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic al RET;
- costurile necesare eliminării congestiilor de rețea prin redispecerizare;
- costurile datorate transportului de energie electrică între OTS-uri;
- costul capitalului investit în BAR;
- veniturile din alte activități;
- energia electrică transportată, coeficientul de utilizare al RET și tariful mediu de transport.

TARIFUL BINOM – SISTEM NOU DE COLECTARE A VENITURILOR

În prezent, tarifele pentru serviciul de transport aprobate de către ANRE sunt de tip monom, respectiv utilizează ca bază de colectare a veniturilor reglementate exclusiv energia vehiculată în rețele.

Sistemul de tarificare binom utilizează ca bază de colectare a veniturilor reglementate atât energia vehiculată în rețele cât și capacitatea rețelei.

ANRE analizează oportunitatea implementării tarifului binom începând cu 2014.

BENEFICIILE IMPLEMENTĂRII TARIFULUI BINOM

Disponibilitatea permanentă a serviciului de transport, sub aspectul capacității rețelei puse la dispoziție utilizatorilor, reprezintă, în sine, determinantul principal al calității serviciului de transport.

Astfel, energia vehiculată în rețele într-un interval de timp nu mai poate fi considerată ca unic determinant nici al calității serviciului de transport și nici al costului acestuia, structura costului serviciului de transport fiind într-o mai strânsă corelație cu puterea instalată în rețea decât cu volumul de energie vehiculat.

Sistemul de tarificare binom utilizează ca surse de colectare a veniturilor ambii determinanți ai costului serviciului de transport: energia vehiculată și capacitatea de transport, asigurând corelarea între generatorii costurilor și sursele de colectare a veniturilor.

Costurile asociate asigurării disponibilității permanente a serviciului de transport și adaptării configurației rețelei la evoluția viitoare a producției și consumului, prin menținerea stării tehnice a infrastructurii, extinderea și dezvoltarea rețelei, costuri generale de întreprindere, costul capitalului investit, sunt preponderent independente de potențiale fluctuații pe termen scurt (într-un orizont de timp anual) ale volumului de energie vehiculat. Aceste costuri cu caracter fix dețin o pondere majoritară în structura costului total aferent activității de transport, scăderi neanticipate ale cantității de energie tarifată putând avea un impact negativ temporar asupra profitului activității de transport.

Beneficiul major al sistemului de tarificare binom este stabilizarea veniturilor realizate, respectiv reducerea expunerii veniturilor companiei la riscul nerecuperării integrale a venitului reglementat pe fondul producerii unor contracții neanticipate ale volumului tarificabil de energie în raport cu volumul considerat la stabilirea ex-ante a nivelului tarifelor. De asemenea, pe termen lung, implementarea tarifului binom va ajuta la evitarea supradimensionării rețelei prin impunerea unui cost pe capacitate independent de energia transportată.

PREZENTARE

ÎNFIINȚARE

Transelectrica a fost înființată ca persoană juridică română prin HG nr. 627/13 iulie 2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate CONEL SA, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 357/31.07.2000. Aceasta hotărâre a fost emisă în conformitate cu HG nr. 138/2000 privind programul de restructurare în domeniul energetic, prin care activitatea de transport și dispecerizare a energiei electrice s-a separat complet de cea de producere, distribuție și furnizare a energiei electrice.

La momentul înființării, Compania avea un capital social de 4.959.822.000 mii lei vechi, vărsat integral la data înființării și împărțit în 49.598.220 acțiuni nominative cu valoarea de 100.000 lei vechi.

În conformitate cu Legea Energiei Electrice, serviciul de transport al energiei electrice are caracter de monopol și se asigură de către un singur agent economic pe bază de licență emisă de ANRE (Licența nr. 161/2000, revizia 3/2009) și de concensiune, atât a bunurilor ce constituie Rețeaua Electrică de Transport (RET) cât și a serviciului public de transport al energiei electrice.

Concesiunea asupra RET și a terenurilor pe care aceasta este amplasată a fost acordată pe o perioadă de 49 de ani prin contractul de concesiune nr. 1/29.06.2004, încheiat între MECMA în calitate de autoritate concedentă și Transelectrica, în calitate de concesionar.

Inventarul bunurilor care alcătuiesc domeniul public al Statului la data contractului de concesiune a fost inclus în Anexa 1 la contract pentru toate imobilizările corporale din patrimoniul public în sold la 31 decembrie 2003. În cursul anilor 2005-2012, au fost încheiate șapte acte adiționale la contractul de concesiune (ultimul semnat în data de 14.02.2013), prin care s-a actualizat inventarul bunurilor care alcătuiesc domeniul public al Statului acordate în concesiune.

ACTIVITĂȚI PRINCIPALE

Transelectrica îndeplinește funcția de operator de transport pentru transportul energiei electrice, precum și funcția de operator de sistem pentru serviciul de sistem pentru conducerea funcționării integrate a SEN.

Principalele activități sunt:

- prestarea serviciilor de transport și tranzit al energiei electrice;
- conducerea operațională a Sistemului Energetic Național (SEN);
- organizarea și administrarea pieței de energie electrică prin intermediul filialei OPCOM;
- administrarea pieței de echilibrare;
- administrarea pieței serviciilor de sistem;
- administrarea pieței de alocare a capacităților de interconexiune (transfrontaliere);
- emiterea certificatelor verzi către producătorii de energie electrică din surse regenerabile;
- administrarea schemei de sprijin a cogenerării de înaltă eficiență;
- exploatarea interconexiunilor și tranzitul energiei electrice;

De asemenea, conform prevederilor Legii Energiei Electrice, operatorul de transport și de sistem:

- prestează serviciul public de transport pentru toți utilizatorii rețelelor de transport, în condiții nediscriminatorii;
- exploatează, rețehnologizează, reabilitează și dezvoltă instalațiile din RET, instalațiile de măsurare și contorizare a transferului de energie electrică prin RET și la interfața cu utilizatorii, instalațiile de informatică și de telecomunicații din RET aferente SEN;
- analizează și avizează îndeplinirea condițiilor tehnice de racordare de către utilizatorii RET în conformitate cu prevederile reglementărilor tehnice în vigoare;
- asigură transmiterea rezultatelor măsurărilor de energie electrică la operatorul pieței centralizate corespunzătoare și accesul beneficiarilor serviciului de transport pentru verificarea grupurilor de măsurare;
- realizează planificarea operațională și conducerea operativă a SEN la nivel central și teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementărilor legale în vigoare;
- autorizează personalul care realizează conducerea operativă conform reglementărilor în vigoare;

- culege, înregistrează și arhivează datele statistice privind funcționarea SEN;
- realizează schimbul de informații cu partenerii de funcționare interconectați și cu alți colaboratori;
- califică unitățile furnizoare de servicii de sistem, pe baza procedurii proprii, aprobată de autoritatea competentă;
- elaborează și supune aprobării autorității competente normele tehnice și reglementările specifice necesare pentru realizarea activității de conducere operativă, cu consultarea participanților la piața de energie electrică;
- elaborează, în condițiile legii, planul de apărare a SEN împotriva perturbațiilor majore;
- elaborează studiile, programele și lucrările privind dezvoltarea SEN.

Transelectrica, în calitate de operator de transport și de sistem, nu are permisiunea de a participa la tranzacționarea energiei electrice decât în limita achiziției de energie pentru acoperirea Consumului Propriu Tehnologic (CPT).

MONOPOL NATURAL REGLEMENTAT

Fiind monopol natural reglementat, Compania desfășoară aceste activități pe bază de tarife reglementate, stabilite de Autoritatea Națională de reglementare în domeniul Energiei (ANRE) în conformitate cu Ordinul ANRE nr.60/2007 - Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice.

MISIUNEA ȘI VALORILE

Misiunea Transelectrica este definită prin legislația primară și secundară (Legea energiei electrice nr. 13/2007, Licența ANRE, Legislația UE) și este aceea de a opera sistemul național de transport în condiții de siguranță și eficiență, asigurând adecvanța infrastructurii proprii și suportul necesar piețelor de electricitate din România și regionale.

Astfel, Transelectrica, ca unic și independent operator de transport și sistem, are misiunea:

- de a presta serviciul public de transport pentru toți utilizatorii RET, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la aceasta oricărui solicitant care îndeplinește cerințele legii, cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare (accesul reglementat al terților la RET);
- de a asigura dezvoltarea și modernizarea RET, inclusiv a extinderii acesteia pentru racordarea la rețea de noi capacități de producție; de a elabora, în condițiile legii, planul de perspectivă al RET;
- de a presta serviciul de sistem în condiții nediscriminatorii pentru toți utilizatorii SEN, asigurând conducerea operativă, în scopul realizării siguranței funcționării, stabilității frecvenței și tensiunii, continuității în alimentare a consumatorilor și coordonării schimburilor de energie electrică cu alte sisteme electroenergetice.

Sub efectul legislației UE, în principal al celui de al 3-lea pachet legislativ, care pune accent pe dezvoltarea piețelor regionale de electricitate, misiunea Transelectrica se completează cu dezvoltarea capacităților de interconexiune și a operării lor în condiții de maximă eficiență, în vederea realizării, în perspectivă, a pieței unice de electricitate a UE.

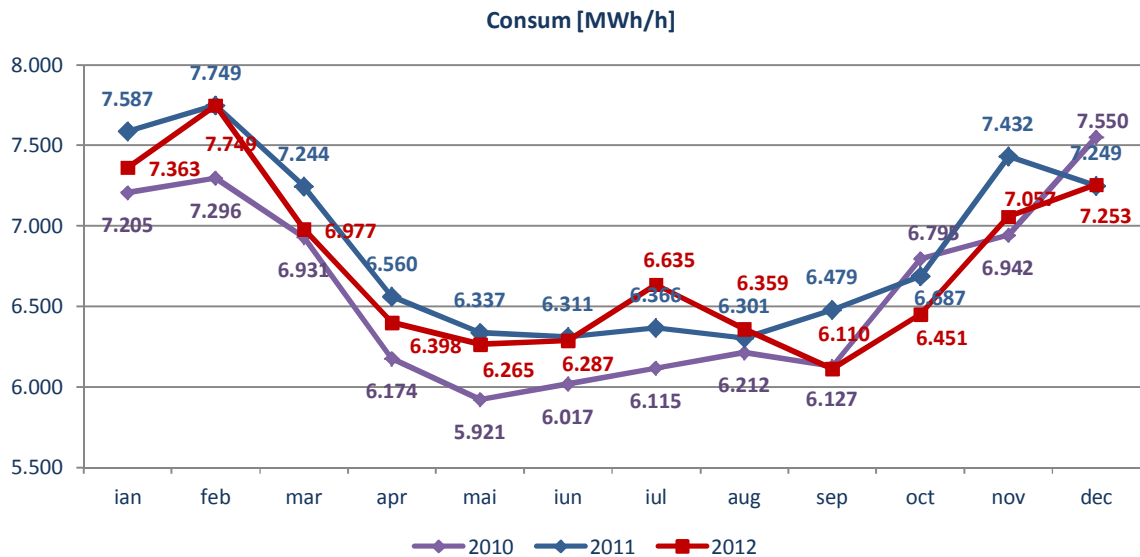
Viziunea Companiei este de a deveni una dintre cele mai importante companii de transport și sistem din Europa Centrală și de Sud-Est, cu rol și activitate vitale atât pentru piața internă cât și pentru piețele regionale integrate, pentru satisfacția clienților săi și a comunităților în care este prezentă.

RESPONSABILITATEA FATA DE SEN

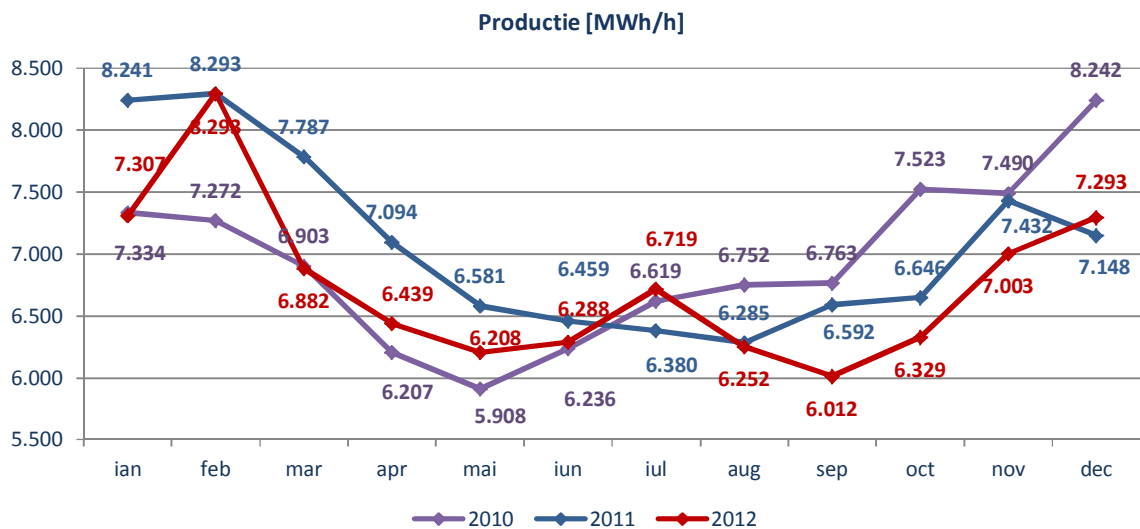
MEDIUL DE LUCRU

SISTEMUL ENERGETIC NAȚIONAL

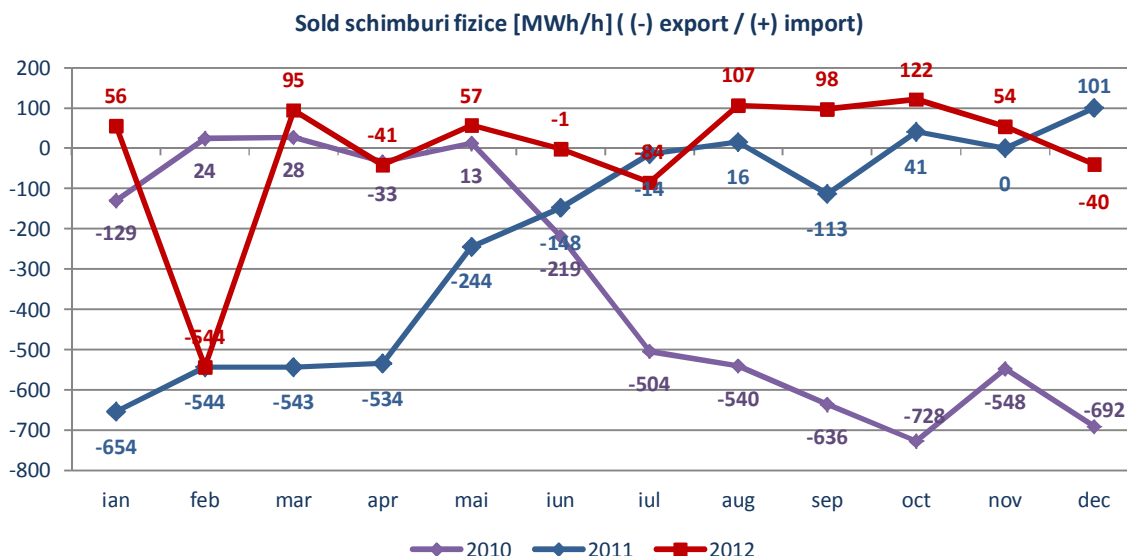
Evoluția consumului și producției de energie electrică (medii orare) în cursul anului 2012, comparativ cu anii anteriori, este prezentată în graficele următoare:



Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica



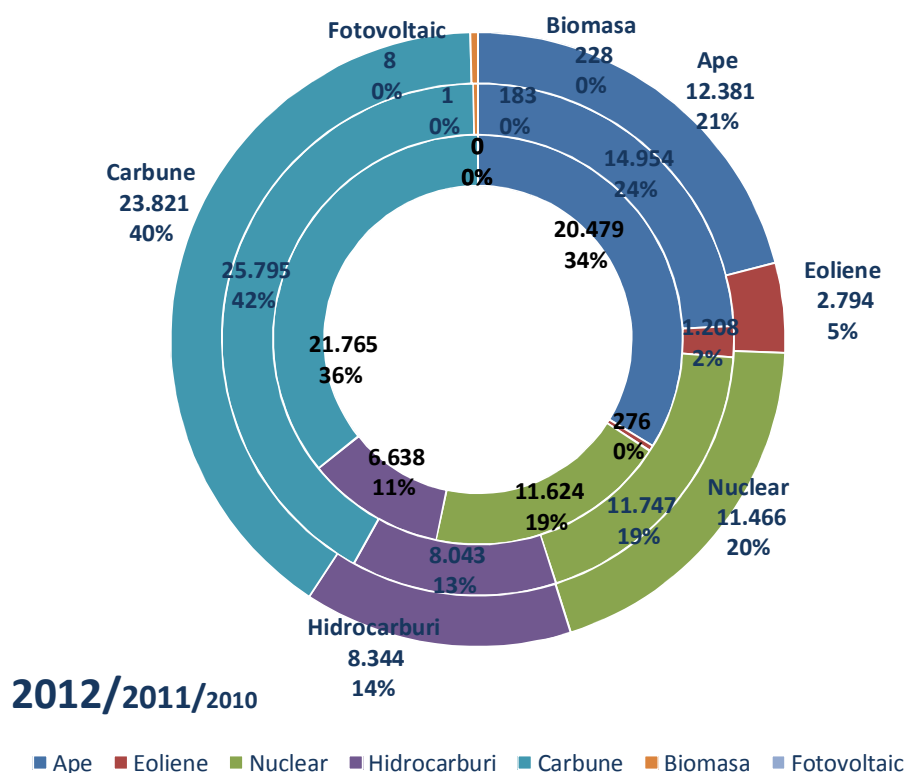
Sursa: Transelectrica

În anul 2012 consumul brut intern a avut variații lunare cu valori cuprinse între -5,7 % ÷ 4,2 %, comparativ cu lunile similare ale anului 2011. Pe întreg anul 2012 s-a înregistrat o scădere a consumului de 1,5 %, comparativ cu anul 2011, în timp ce producția a avut o scădere de circa 5%. Soldul a avut scăderi importante comparativ cu 2011, încheind anul cu o scădere de 113,3%.

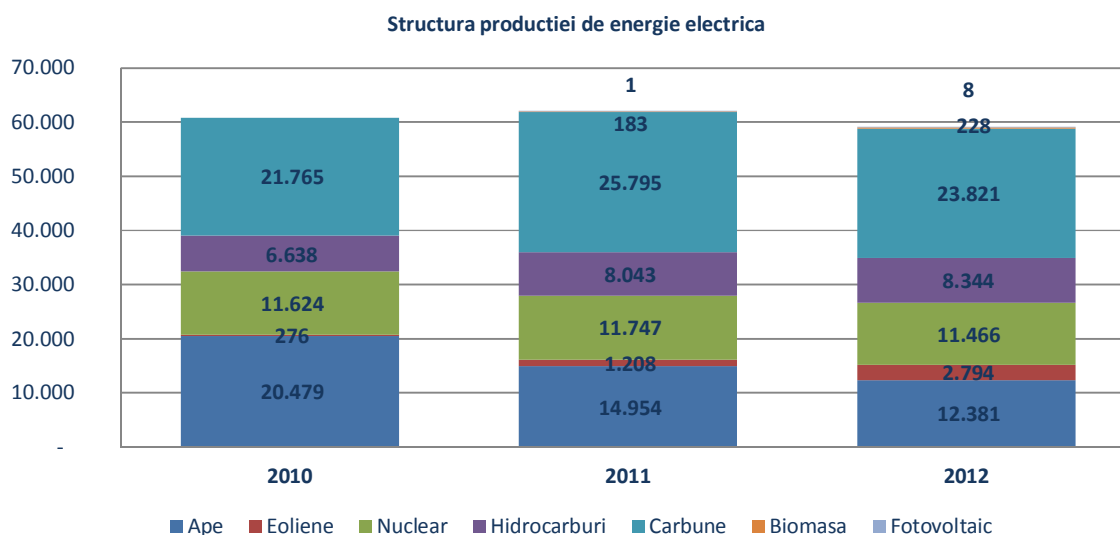
Structura **producției** totale anuale de energie electrică începând din 2010 este prezentată mai jos:

Energie produsă [GWh]	2012	2011	2010	Pondere în 2012 [%]	'12/'11 [%]
TOTAL PRODUCTIE , din care:	59.042	61.931	60.782	100,0	▼ 4,7
Ape	12.381	14.954	20.479	21,0	▼ 17,2
Eoliene	2.794	1.208	276	4,7	▲ 131,3
Nuclear	11.466	11.747	11.624	19,4	▼ 2,4
Hidrocarburi	8.344	8.043	6.638	14,1	▲ 3,7
Carbune	23.821	25.795	21.765	40,3	▼ 7,7
Biomasă	228	183	-	0,4	▲ 24,6
Fotovoltaic	8	1	-	0,0	▲ 700,0

Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica

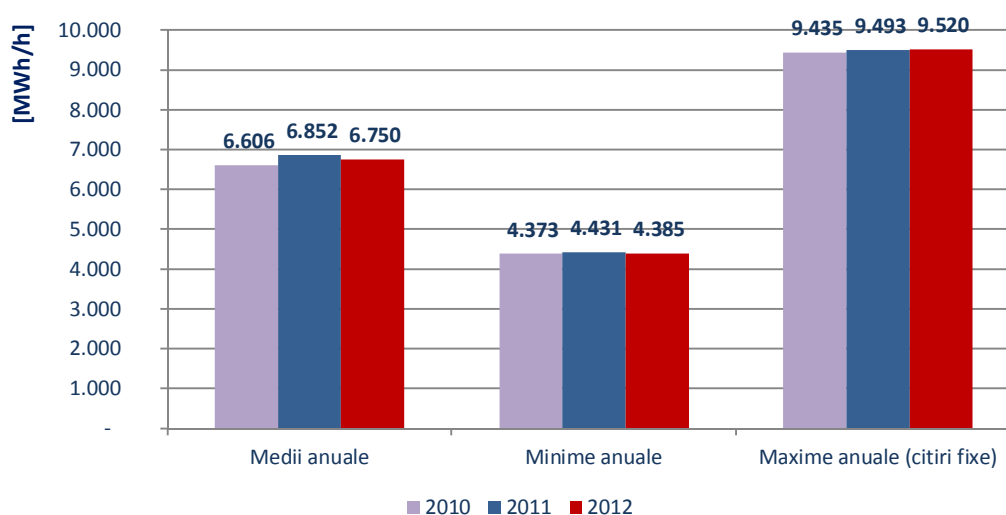
Referitor la structura pe resurse primare a producției de energie electrică, în 2012 se remarcă o creștere a contribuției centralelor eoliene la circa 5% din total producție. Față de 2011, s-au înregistrat scăderi pentru producția termoelectrică cu circa 8% și producția hidroelectrică cu circa 17% (ca urmare a activării de către Hidroelectrica a clauzei de forță majoră, având ca efect imediat diminuarea contractelor către furnizori) dar și o

ușoară creștere a producției în centralele pe hidrocarburi cu circa 4%, datorată în mare parte intrării în piață a CCCC Petrom.

Evoluția **consumului** (mediu, minim și maxim) în perioada 2010-2012:

Consum [MWh/h]	2012	2011	2010	'12/'11 [%]
Medii anuale	6.750	6.852	6.606	▼ 1,5
Minime anuale	4.385	4.431	4.373	▼ 1,0
Maxime anuale (citiri fixe)	9.520	9.493	9.435	▲ 0,3

Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica

Valoarea maximă a consumului în anul 2012 a fost mai mare decât valorile maxime înregistrate în 2011, respectiv 2010. Astfel, consumul maxim brut a fost 9.520 MWh/h și a fost înregistrat în ziua de 1 februarie 2012, la ora 19.00, pe fondul temperaturilor extrem de scăzute (media lunară a temperaturii pe țară a fost de -6,3 °C, comparativ cu norma lunară a lunii februarie: +1,1 °C). Valoarea minimă a consumului (4.385 MWh/h) s-a înregistrat în data de 4 iunie la ora 6.00, a doua zi de Rusalii.

CADRUL LEGAL DE REGLEMENTARE

În anul 2012 au avut loc următoarele modificări de legislație, cu impact direct asupra activității Transelectrica:

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012;
- Ordinul ANRE nr. 52/2012 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului practicat de operatorul pieței de energie electrică și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice;
- Ordinul ANRE nr. 50/2012 privind modificarea art.1 din Ordinul ANRE nr.12/2011 pentru aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia;
- Ordinul ANRE nr. 45/2012 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare;
- Ordinul ANRE nr. 37/2012 pentru modificarea și completarea Regulamentului de acreditare a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, aprobat prin Ord. 42 /2011;

- Ordinul ANRE nr. 33/2012 privind instituirea unor reguli pe piața de echilibrare aplicabile producției de energie electrică ce beneficiază de sisteme de promovare;
- Ordinul ANRE nr. 27/2012 privind modificarea art.1 din Ordinul ANRE nr. 12 /2011 pentru aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acestuia;
- Ordinul ANRE nr. 15/2012 privind aprobarea tarifului reglementat de tranzit perceput de operatorul de transport și de sistem de la operatorii economici care încheie contracte pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin sistemul electroenergetic național;
- Ordinul ANRE nr. 14/2012 pentru modificarea procedurii operaționale – Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între Operatorii de Transport și de Sistem – aprobată prin Ordinul nr. 6 /2010;
- Ordinul ANRE nr. 13/2012 pentru modificarea Ordinului nr. 48/2008 privind aprobarea Metodologiei pentru emiterea avizelor de amplasament de către operatorii de rețea;
- Ordinul ANRE nr. 6/2012 pentru aprobarea metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi.

TARIFE

În cel de-al cincilea an (a cincea perioadă tarifară) al celei de-a doua perioade de reglementare, respectiv în anul 2012, tarifele medii stabilite de Autoritatea de Reglementare în domeniul Energiei au fost următoarele:

Tip serviciu [lei/MWh, fără TVA]	01.01.2012- 31.12.2012	01.04.2011- 31.12.2011	01.01.2011- 31.03.2011	'12/'11 [%]
Servicii de transport	18,77	18,77	18,77	→ 0,0
Servicii de sistem, din care:	10,21	10,21	20,75	→ 0,0
pentru servicii de sistem funcționale	1,07	1,07	1,07	→ 0,0
Administrare piața angros	0,30	0,30	0,30	→ 0,0

Sursa: Transelectrica

PIAȚA DE ELECTRICITATE

Europa a rămas, și în 2012, sub presiunea abordării unor provocări majore (schimbările climatice, dependența tot mai mare față de importurile de energie, o presiune crescândă asupra resurselor energetice și necesitatea asigurării accesului pentru toți consumatorii de energie la prețuri eligibile și sigure) în atingerea obiectivelor principale de politică energetică: sustenabilitate, competitivitate și securitatea furnizării.

Pe 5 septembrie 2012 ENTSO-E a primit avizul ACER pentru ediția finală a Planului de dezvoltare a rețelei de transport a energiei electrice pe zece ani, la nivel comunitar, TYNDP 2012 (**Ten Year Network Development Plan**). Documentul elaborat în cadrul ENTSO-E dezvoltă un scenariu de dezvoltare a rețelei de transport de energie electrică la nivelul UE 2020, susținut de o abordare de sus în jos, și cuprinde, printre altele, șase planuri detaliate de investiții regionale (Rglps). Concluziile principale pun accent pe întârzierile în realizarea investițiilor, apărute din cauza autorizărilor, cu propunerea înființării unui one-stop-shop pentru obținerea tuturor autorizațiilor, pe necesarul total de investiții pentru integrarea surselor regenerabile de energie, pe integrarea pieței cu rezultate în reducerea emisiilor de carbon.

O altă dimensiune semnificativă a activității Transelectrica o reprezintă cooperarea regională. Grupul de lucru Piața Regională a analizat inițiativele regionale în curs de implementare din regiunile adiacente României și a întreprins următoarele acțiuni:

- *Regiunea Sud - Est Europeana (SEE)*
 - Transelectrica, ANRE și OPCOM continuă activitățile de cooperare cu partenerii bulgari în vederea cuplării piețelor de energie electrică din cele două țări, conform Memorandumului de Înțelegere privind pregătirea și implementarea proiectului de cuplare a piețelor de energie electrică încheiat între Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri din România și Ministerul Economiei, Energiei și Turismului din Republica Bulgaria.

- în sud-estul Europei se preconizează a se înființa un centru regional (Coordinated Auction Office Ltd. – CAO) având drept scop alocarea explicită (la început pentru un NTC calculat bilateral și ulterior coordonat la nivel regional) a capacității de transport pe liniile de interconexiune între sistemele electroenergetice din sud-estul Europei, bazându-se pe principiul cuplării piețelor pe baza fluxurilor de energie. CAO este un proiect regional inițiat de Comisia Europeană, actualmente coordonat de Comisia Europeană și de Comunitatea Energetică a statelor din sud-estul Europei, fiind finanțat de instituțiile financiare care susțin programe investiționale în zonă (BERD, KfW GmbH, USAID) în proporție de 70% și de OTS-urile din regiune. Locația centrului a fost stabilită la Podgorita (Muntele Negru), intrarea în efectivitate a centrului fiind preconizată pentru jumătatea anului 2013. Transelectrica este membru în Comitetul Director al proiectului. Operatorii de Transport și de Sistem participanți la proiect sunt: CGES (Muntele Negru), ELES (Slovenia), ADMIE (Grecia), HEP-OPS (Croatia), KOSTT (Kosovo), MEPSO (Macedonia), NOSBIH (Bosnia Herțegovina), OST (Albania) și Transelectrica (România). Recent, TEIAS (Turcia) și-a exprimat dorința de a participa la proiect. În data de 13 iunie 2012, a avut loc la Becici (Muntele Negru) ceremonia semnării actelor constitutive ale Companiei de proiect al CAO, companie care are drept scop asigurarea suportului administrativ, procedural, legal și de infrastructură pentru viitorul CAO.
- *Regiunea Central - Est Europeană (CEE)*
 - OTS-urile, bursele de energie electrică și autoritățile de reglementare din Republica Cehă, Slovacia și Ungaria (operatorii de transport și sistem - ČEPS, SEPS, MAVIR, bursele de energie electrică - OTE, OKTE, HUPX și autoritățile naționale de reglementare - ERU, URSO, MEH) au semnat, în 2011, un Memorandum privind cuplarea piețelor de energie electrică conform modelului și principiilor aplicate în regiunea North West Europe - NWE. În cadrul proiectului regional CZ-SK-HU, partenerii au ajuns la un consens privind armonizarea principiilor de cuplare a piețelor și a aplicațiilor folosite cu cele din regiunea NWE (respectiv "Price Coupling of Regions - PCR" și COSMOS), model recunoscut ca punct de plecare al viitorului model european al Pieței Unice Europene a Energiei Electrice (IEM). Proiectului regional CZ-SK-HU prevede ca partenerii să adopte un plan de acțiuni concret privind integrarea în vederea implementării IEM (trimestrul 2 al anului 2012 a fost stabilit ca termen țintă pentru cuplarea piețelor de energie electrică din cele trei țări, urmând ca până la sfârșitul anului 2012 să se realizeze cuplarea cu piața regională North West Europe). În ultimele documente elaborate la nivel comunitar pentru alocarea pe orizontul de timp day-ahead este prevăzută obligativitatea implementării alocării implicite pe baza unui algoritm single price coupling (Framework Guidelines on Capacity Allocation and Congestion Management for Electricity document pe baza căruia vor fi elaborate Codurile europene de rețea).
 - având în vedere toate acestea, Grupul de lucru Piața regională a hotărât transmiterea unei Scrisori de Intenție (semnată de ANRE, Transelectrica și OPCOM) către managementul proiectului regional CZ-SK-HU în vederea aderării României la această inițiativă. Grupul de Conducere al Proiectului de cuplare a piețelor din Cehia, Slovacia și Ungaria a aprobat Scrisoarea de Intenție.
 - Transelectrica și OPCOM au semnat un contract de confidențialitate cu omologii din Cehia, Slovacia și Ungaria. Semnarea contractului reprezintă un nou pas în dezvoltarea proiectului cuplării piețelor naționale de energie electrică. În etapa imediat următoare este preconizată lansarea discuțiilor între entitățile implicate în vederea semnării Memorandumului de aderare la acest proiect.

CERTIFICAREA OPERATORULUI DE TRANSPORT ȘI SISTEM

Cel de al treilea pachet legislativ în energie rezează un set de reglementări adoptate la nivelul Uniunii Europene pentru aplicarea în statele membre de reguli comune privind piețele de energie electrică și gaze naturale. În conformitate cu Regulamentul 2009/714/CE și Directiva 2009/72/CE, România ar fi trebuit să implementeze în legislația proprie prevederile legislației europene până la data de 3 martie 2011.

În ceea ce privește certificarea operatorului de transport și de sistem, în conformitate cu legislația europeană în domeniu (Regulamentul 2009/714/CE și Directiva 2009/72/CE), **România avea obligația ca până la data de 3 martie 2012, să asigure separarea sistemului de transport de sistemele de producere și furnizare a energiei electrice.** Procedura de certificare este condusă de ANRE.

Certificarea Operatorului de Transport și Sistem se poate implementa după cele trei modele:

- TSO – OU (Ownership Unbundling) este modelul de bază propus în Directiva 72/2009/CE. Pentru aplicarea acestui model trebuie făcută separarea activității de transport a energiei electrice față de activitățile de producere și furnizare (inclusiv din punct de vedere al exercitării controlului). Activele companiei sunt în proprietatea acesteia.
- ISO (Independent System Operator) – este modelul pentru care trebuie făcută separarea activității de transport a energiei electrice față de activitățile de producere și furnizare (inclusiv din punct de vedere al exercitării controlului). Activele companiei nu sunt în proprietatea ei. Este un model de trecere către modelul țință, destinat companiilor care în 2009 erau companii integrate pe verticală (VIU).
- ITO (Independent Transmission Operator) – este modelul în care nu se face separarea activităților, acestea fiind companii de tip VIU.

Ultimele două modele alternative sunt determinate de situații particulare de organizare și proprietate asupra sectorului. La nivelul UE certificarea TSO-urilor a avansat destul de mult dar nu este complet încheiată.

În conformitate cu legislația în domeniu, la termenul prevăzut în reglementările europene – cu 4 luni înaintea termenului de 3 martie 2012, Transelectrica a notificat ANRE privind necesitatea certificării companiei ca Operator de Transport și de Sistem. Notificarea a fost însoțită de documentele relevante conform reglementărilor comunitare și de asemenea Transelectrica a realizat împreună cu ANRE un exercițiu de verificare a documentelor.

Ulterior, ca urmare a adoptării pentru România a modelului de “Operator Independent de Sistem – ISO”, Transelectrica a retransmis la ANRE chestionarul completat necesar certificării și documentele aferente (în vigoare la momentul respectiv).

În iulie 2012 a fost adoptată Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123 (MO nr.485/16.07.2012). Referitor la acțiunea de certificare a Operatorului de Transport și de Sistem, legea prevede implementarea modelului ISO, cu posibilitatea ca în termen de 24 de luni de la data intrării în vigoare a legii, ministerul de resort să realizeze o evaluare a funcționării operatorului de transport și sistem în baza modelului „operator independent de sistem” și, dacă este cazul să propună Guvernului adoptarea modelului de separare a proprietății, conform art.9 alin. (1) din Directiva 2009/72/CE (modelul TSO-OU)

CONTEXTUL ECONOMIC

Si anul 2012 a adus provocări externe pentru mediul economico-financiar românesc: volatilitatea piețelor financiare internaționale a fost în creștere, criza datoriilor suverane din zona euro s-a accentuat, iar riscul de extindere a efectelor acestei crize s-a majorat, oferta de credit către sectorul real s-a diminuat pe fondul problemelor de consolidare bilanțieră și de asigurare a finanțării care preocupă instituțiile de credit, creșterea economică în țările partenere a încetinit. Pe acest fond complex și tensionat, percepția investitorilor s-a înrăutățit iar incertitudinile privind perspectivele de creștere economică s-au accentuat.

Agențiile de rating au redus calificativele pentru numeroase țări din UE, România fiind printre puținele excepții. Astfel, agenția de rating Standard&Poor's a reconfirmat, la 25.05.2012, rating-ul BB+ al României pentru obligațiunile pe termen lung emise în monedă străină și locală precum și rating-ul B pentru obligațiunile pe termen scurt emise în monedă străină și locală, cu perspectivă stabilă. La 28.06.2012, agenția de rating Fitch a reconfirmat rating-ul României la BBB- pentru obligațiunile pe termen lung emise în monedă străină și locală, cu perspectivă stabilă, menținând astfel rating-ul țării noastre în categoria investment grade. La 29.06.2012, Moody's a reconfirmat ratingul României pentru datoriile pe termen lung în valută și lei ale României, la Baa3, dar a înrăutățit perspectiva, de la stabilă la negativă, România rămânând totuși în categoria investment grade, cu risc scăzut pentru investiții. Agenția de rating și-a motivat decizia invocând riscurile crescute asociate pieței locale care vin din legături comerciale și investiționale puternice cu zona euro.

Tensiunea din piețele internaționale a afectat România în special prin evoluția cursului de schimb, autoritățile române păstrând accesul la finanțare externă, atât pe piața americană (două emisiuni de obligațiuni, în ianuarie și februarie) cât și pe piața europeană (o emisiune de obligațiuni în septembrie).

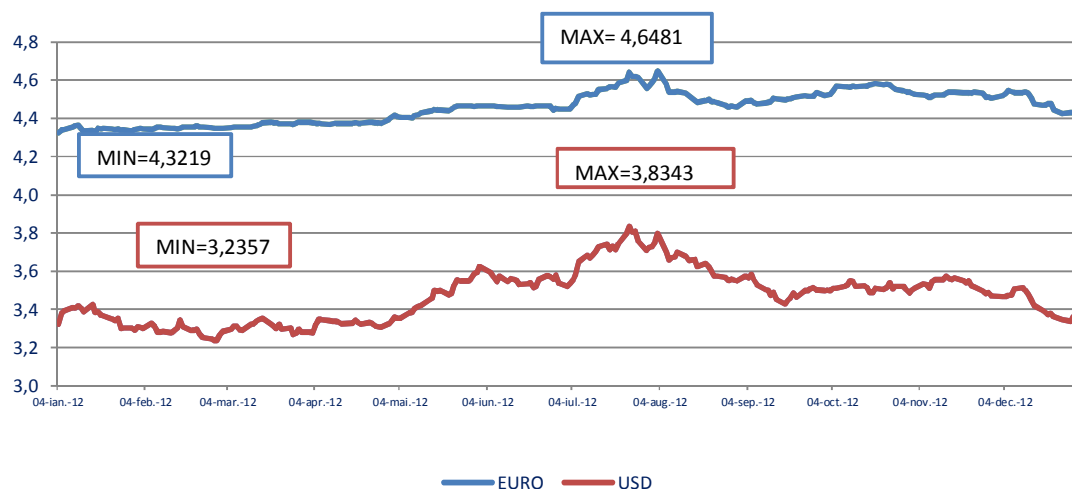
Continuarea angajamentelor asumate față de FMI, UE și instituțiile financiare internaționale, inclusiv implementarea reformelor structurale, creează premisele unei creșteri de competitivitate la nivelul economiei, care determină perspective optimiste și pentru sectorul energetic.

În acest context dificil, potrivit estimărilor INSSE din februarie 2013, în anul 2012 produsul intern brut (PIB) al României a crescut cu 0,2% comparativ cu anul 2011, în timp ce PIB-ul zonei euro (EA17) a scăzut cu 0,6% iar al Euro27, din care face parte și România, a înregistrat o scădere de 0,5%.

Potrivit BNR, la finele anului 2012, rata anuală a inflației s-a situat la 4,95%, în scădere cu 0,38% sub nivelul maxim al anului 2012, consemnat în septembrie, însă a rămas în afara intervalului de variație de $\pm 1\%$ din jurul țintei anuale de 3%.

Tot conform INSSE, resursele de energie electrică au fost în scădere cu 2,7% față de anul 2011, datorată în principal scăderii producției cu 3%, consumul final de energie electrică a înregistrat o creștere cu 0,2% față de anul 2011, în timp ce exportul de energie electrică a fost cu 71,1% mai mic față de cel din 2011.

Cursurile de schimb leu/euro cât și leu/dolar american au avut o evoluție relativ stabilă pe parcursul anului, cotația BNR din ultima zi a anului pentru euro fiind 4,4287 lei/euro, cu 2,5% mai mult față de cotația din ultima zi a anului 2011 (4,3197 lei/euro), iar pentru dolar american 3,3575 lei/\$ cu 0,6% mai mult față de cotația din ultima zi a anului 2010 (3,3393 lei/\$).



Sursa: BNR

Indicatorii macroeconomici relevanți, comparativ pentru ultimii trei ani, sunt prezentați mai în tabelul următor:

Indicator	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
PIB [mld lei]	587,47*	578,55	513,64
Evoluție PIB [%; termeni reali]	+0,3	+2,5	-1,3
Inflație [%; rata anuală]	4,9	3,1	6,1
Inflație - țintă [%; rata anuală]	3,0	3,0	3,5
Rata de schimb din ultima zi a anului [lei/€]	4,4287	4,3197	4,2848
Rata medie de schimb [lei/€]	4,4560	4,3267	4,2099
Rata de schimb din ultima zi a anului [lei/\$]	3,3575	3,3393	3,2045
Rata medie de schimb [lei/\$]	3,4682	3,2863	3,1779
Rata dobânzii de politică monetară [% p.a.]	5,25	6,00	6,25

* date provizorii

Sursa: BNR, INSSE

ACTIVITATEA COMPANIEI

Principalele activități desfășurate de Transelectrica sunt: transportul energiei electrice, conducerea operațională a SEN, organizarea și administrarea pieței de energie electrică, administrarea pieței de echilibrare și a pieței serviciilor de sistem, exploatarea interconexiunilor și tranzitul internațional al energiei electrice inclusiv administrarea pieței de alocare a capacităților de interconexiune, administrarea schemei de sprijin a cogenerării de înaltă eficiență, emiterea certificatelor verzi pe piața de energie către producătorii de energie electrică din surse regenerabile, activitatea de măsurare a energiei electrice pe piața angro.

În plus, Transelectrica mai desfășoară și următoarele activități: exploatează, re tehnologizează, reabilitează și dezvoltă instalațiile din rețelele electrice de transport, instalațiile de măsurare și contorizare a transferului de energie electrică prin rețelele electrice de transport și la interfața cu utilizatorii rețelelor electrice de transport care îi aparțin, instalațiile de informatică și telecomunicații din rețelele electrice de transport aferente SEN; analizează și avizează îndeplinirea condițiilor tehnice de racordare de către utilizatorii RET, în conformitate cu prevederile reglementărilor tehnice în vigoare; asigură transmiterea rezultatelor măsurărilor de energie electrică la operatorul pieței centralizate corespunzătoare și accesul beneficiarilor serviciului de transport pentru verificarea grupurilor de măsurare; realizează planificarea operațională și conducerea operativă a SEN la nivel central și teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementărilor legale în vigoare pe piața de energie electrică; autorizează personalul care realizează conducerea operativă; culege, înregistrează și arhivează datele statistice privind funcționarea SEN; realizează schimbul de informații cu partenerii de funcționare interconectați și cu alți colaboratori în domeniul energetic, cu respectarea reglementărilor UCTE privind protocoalele de schimb de informații, rapoartele, structura și procedurile de acces la bazele de date; califică unitățile furnizoare de servicii de sistem, pe baza procedurii proprii, aprobată de autoritatea competentă; elaborează și supune aprobării autorității competente normele tehnice și reglementările specifice necesare pentru realizarea activității de conducere operativă, cu consultarea participanților la piața de energie electrică; elaborează, în condițiile legii, planul de apărare a SEN împotriva perturbațiilor majore; elaborează studiile, programele și lucrările privind dezvoltarea SEN.

Transelectrica este și în prezent singura companie care îndeplinește funcția de operator de transport și sistem în România (OTS/TSO), asigurând serviciul de transport al energiei electrice, de conducere tehnică operațională a SEN și de administrare a pieței de energie electrice pe bază de licență acordată de ANRE, aceste domenii fiind monopol natural reglementat, recunoscute corespunzător în lege.

De asemenea, Transelectrica răspunde de funcționarea Sistemului național de transport al energiei electrice în condiții de calitate, siguranță, eficiență economică și protecție a mediului înconjurător.

Toate aceste activități se desfășoară conform prevederilor Licențelor:

- Licența 161 pentru transportul de energie electrică acordată Transelectrica prin Decizia ANRE nr. 865/22.12.2000, valabilă până la 22.12.2020, modificată prin Decizia ANRE nr. 784/25.10.2002, prin Decizia ANRE nr. 1151/27.09.2005, prin Decizia ANRE nr. 867/30.04.2009 și Decizia ANRE nr. 121/20.01.2012;
- Licența 162 pentru dispecerizarea energiei electrice acordată Transelectrica prin Decizia ANRE nr. 866/22.12.2000 și modificată prin Decizia ANRE nr. 785/25.10.2002.

Companiei nu îi este permis să participe la tranzacționarea energiei electrice decât în limita achiziției de energie pentru acoperirea Consumului Propriu Tehnologic (CPT) precum și în celelalte cazuri limitate prevăzute în licența de transport.

Prin lege, este permis accesul liber și nediscriminatoriu la RET tuturor participanților de pe piață care îndeplinesc cerințele legii, cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare (accesul reglementat al terților la RET).

Transelectrica deține șase Filiale, al căror unic acționar este.

Doar trei dintre acestea (SMART, TELETRANS și ICEMENERG) sunt incluse în situațiile financiare consolidate. FORMENERG și ICEMENERG-Service nu sunt consolidate deoarece, conform legislației contabile aplicabile, volumul activității acestora este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării, în timp ce OPCOM se supune regulilor Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) și are o poziție independentă în piața de energie, ca urmare Transelectrica nu are control asupra acestei Filiale.

ENERGIE

Indicator [MWh]	2012	2011	2010	'12/'11 [%]
Energie transportată	53.928.586	56.056.203	55.241.871	▼ 3,8

Sursa: Transelectrica

CALITATEA SERVICIILOR FURNIZATE

Calitatea serviciilor Transelectrica este stabilită prin **Standardul de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice**, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 17/28.06.2007, fiind monitorizată de departamentele de specialitate ale ANRE, către care se raportează informațiile referitoare la calitatea serviciilor, respectiv: gestionarea și exploatarea RET, continuitatea serviciului, cuantificate prin indicatori de performanță: indisponibilitatea medie în timp, energia nelivrată consumatorilor în urma incidentelor produse în RET și timpul mediu de întrerupere.

De asemenea, Codul Tehnic al RET impune calculul unor indicatori pentru fiecare nod al RET, pe baza cărora se calculează indicatorii de continuitate în punctele de delimitare cu utilizatorii.

Indicatorii de performanță corespunzători nivelului de calitate a serviciilor, pentru perioada 2010-2012, sunt prezentați în tabelul de mai jos:

Indicator	2012	2011	2010	'12/'11 [%]
Indisponibilitatea medie în timp a LEA și trafo / AT				
LEA – INDLIN (ore/an) TOTALA	203,3	205,3	270,0	▼ 1,0
Neprogramată (accidentală)	24,72	14,98	2,85	▲ 65,0
Programată	178,58	190,29	267,15	▼ 6,2
Trafo/AT – INDTRA (ore/an) TOTALA	190,4	252,1	628,8	▼ 24,5
Neprogramată (accidentală)	9,00	44,11	80,56	▼ 79,6
Programată	181,35	207,95	548,25	▼ 12,8
Număr de incidente	609	605	816	▲ 0,7
Energia nelivrată consumatorilor ENS în urma incidentelor produse în RET [MWh]	155,01	98,8	267,9	▲ 56,9
Număr de incidente însoțite de energie nelivrată	21	15	34	▲ 40,0
Timpul Mediu de Întrerupere – TMI [min/an]	1,53	1,14	3,10	▲ 34,2

Sursa: Transelectrica

Pentru anul 2012 se constată o reducere semnificativă a indisponibilității medii în timp la trafo/AT, datorată pe de o parte procesului de înnoire a parcului de unități de transformare, iar pe de altă parte îmbunătățirii parametrilor de funcționare pentru unitățile de transformare aflate în exploatare în stațiile electrice, ca efect al programelor de mentenanță și investiții.

În general, evenimentele accidentale produse în RET nu au afectat continuitatea alimentării consumatorilor și calitatea energiei electrice livrate.

În anul 2012, activitatea economico-financiară a Transelectrica s-a desfășurat în baza indicatorilor cuprinși în Bugetul de Venituri și Cheltuieli aprobat prin HG nr. 160/2012, modificat prin HG nr. 1239/2012 și în conformitate cu prevederile licenței de funcționare și a programelor proprii privind activitățile de mentenanță, studii, cercetare-dezvoltare, protecția muncii și sănătate în muncă, mediu, securitate instalații.

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

PROFIT

Structura profitului brut realizat se prezintă astfel:

Indicator [lei]	2012	2011	'12/'11 [%]
PROFIT BRUT , din care:	47.044.000	143.150.037	▼67,1
- Profit din exploatare	82.946.834	175.606.905	▼52,8
- Profit/pierdere financiară	-35.902.834	-32.456.868	▲10,6

Sursa: Transelectrica

Principalii indicatori economico-financiari realizați în 2012, comparativ cu bugetul rectificat, aprobat prin HG nr. 1239/2012 sunt prezentați în tabelul următor:

Indicator [lei]	Realizat	BVC rectificat	Grad realizare [%]
Cifra de afaceri netă	2.719.195.029	2.611.955.700	104,1
Venituri exploatare	2.767.686.710	2.664.955.700	103,9
Cheltuieli exploatare	2.684.739.875	2.564.316.040	104,7
Profit operațional brut	82.946.835	100.639.660	82,4
Venituri financiare	93.169.734	61.017.063	152,7
Cheltuieli financiare	129.072.569	121.656.724	106,1
Profit/pierdere financiară brut/ă	-35.902.835	-60.639.661	59,2
Venituri totale	2.860.856.444	2.725.972.764	104,9
Cheltuieli totale	2.813.812.444	2.685.972.764	104,8
Profit brut	47.044.000	40.000.000	117,6

Sursa: Transelectrica

Evoluția acestor indicatori în ultimii doi ani:

Indicator [lei]	2012	2011	'12/'11 [%]
Cifra de afaceri netă	2.719.195.029	3.088.672.520	▼12,0
Venituri exploatare	2.767.686.710	3.131.570.037	▼11,6
Cheltuieli exploatare	2.684.739.876	2.955.963.132	▼9,2
Profit operațional brut	82.946.834	175.606.905	▼52,8
Venituri financiare	93.169.734	121.435.790	▼23,3
Cheltuieli financiare	129.072.568	153.892.658	▼16,1
Profit/pierdere financiară brut/ă	-35.902.834	-32.456.868	▲10,6
Venituri totale	2.860.856.444	3.253.005.827	▼12,1
Cheltuieli totale	2.813.812.444	3.109.855.790	▼9,5
Profit brut	47.044.000	143.150.037	▼67,1
Profit net	34.487.968	109.937.804	▼68,6

Sursa: Transelectrica

VENITURI

Veniturile aferente activității profitabile au fost în sumă de 1.151.919.600 lei, ceea ce reprezintă un grad de realizare de 97,5% față de buget.

Comparativ cu bugetul aprobat, veniturile totale ale activității operaționale în anul 2012 se prezintă astfel:

Indicator [lei]	Realizat	BVC rectificat	Grad realizare [%]
Venituri din activitatea profitabilă, din care:	1.143.976.363	1.170.843.700	97,7
Venituri din serviciul de transport			
MWh	53.928.586	56.050.000	96,2
lei	1.024.865.959	1.052.058.500	97,4
Venituri din servicii de sistem funcționale			
MWh	53.928.586	56.050.000	96,2
lei	57.706.708	59.973.500	96,2
Venituri din furnizare energie reactivă	3.909.547	5.000.000	78,2
Venituri cu schimburi neplanificate PZU	6.055.585	7.311.700	82,8
Venituri din alocare capacități interconexiune	50.196.557	45.000.000	111,5
Venituri din ITC (Inter-TSO-Compensation)	1.242.007	1.500.000	82,8
Venituri din servicii de sistem tehnologice			
MWh	53.928.586	56.050.000	96,2
lei	506.997.806	512.297.000	99,0
Venituri din administrare piață			
MWh	53.928.586	56.050.000	96,2
lei	0	16.815.000	0,0
Venituri pe piața de echilibrare	1.068.220.861	912.000.000	117,1
Alte venituri de exploatare	48.491.680	53.000.000	91,5
TOTAL VENITURI OPERATIONALE	2.767.686.710	2.664.955.700	103,9

Sursa: Transelectrica

Evoluția în ultimii doi a veniturilor totale ale activității operaționale se prezintă astfel:

Indicator [lei]	2012	2011	'12/'11 [%]
Venituri din activitatea profitabilă, din care:	1.143.976.363	1.187.639.133	▼3,7
Venituri din serviciul de transport			
MWh	53.928.586	56.056.203	▼3,8
lei	1.024.865.959	1.055.874.882	▼2,9
Venituri din servicii de sistem funcționale			
MWh	53.928.586	56.056.203	▼3,8
lei	57.706.708	59.977.320	▼3,8
Venituri din furnizare energie reactivă	3.909.547	4.915.348	▼20,5
Venituri cu schimburi neplanificate PZU	6.055.585	4.822.031	▲25,6
Venituri din alocare capacități interconexiune	50.196.557	54.127.032	▼7,3
Venituri din ITC (Inter-TSO-Compensation)	1.242.007	268.338	▲362,9
Venituri din servicii de sistem tehnologice			
MWh	53.928.586	56.056.203	▼3,8
lei	506.997.806	719.253.623	▼29,5
Venituri din administrare piață			
MWh	53.928.586	56.056.203	▼3,8
lei	0	0	n/a
Venituri pe piața de echilibrare	1.068.220.861	1.189.433.946	▼10,2
Alte venituri de exploatare	48.491.680	42.897.517	▲13,0
TOTAL VENITURI OPERATIONALE	2.767.686.710	3.131.570.037	▼11,6

Sursa: Transelectrica

CHELTUIELI

Comparativ cu bugetul aprobat, veniturile totale ale activității operaționale în anul 2012 se prezintă astfel:

Indicator [lei]	Realizat	BVC rectificat	Grad realizare [%]
Cheltuieli materiale, din care:	1.916.043.710	1.793.584.106	106,8
- <i>Obligații plată din tarif de transport, din care:</i>	<i>275.930.032</i>	<i>299.856.000</i>	<i>92,0</i>
- Cheltuieli cu CPT reglementat	50.035.537	50.035.537	100,0
- Cheltuieli cu CPT pe piața contractelor bilaterale	126.509.394	136.464.463	92,7
- Cheltuieli privind CPT - PZU	25.457.502	38.072.500	66,9
- Cheltuieli cu PRE CPT	50.387.221	47.427.500	106,2
- Cheltuieli cu congestiile	6.192.793	10.000.000	61,9
- Energie electrică ptr.stații TEL - consum din RED	17.347.585	17.856.000	97,2
- Cheltuieli cu ITC (Inter-TSO-Compensation)	13.459.645	13.400.000	100,4
- Obligații de plată din tariful administrare piața	0	16.815.000	0,0
- Obligații de plată din tariful serv. de sistem funcționale	21.588.993	18.497.700	116,7
- Obligații de plată din tarif serv. de sistem	522.875.919	512.297.000	102,1
- Cheltuieli pe piața de echilibrare	1.068.220.861	912.000.000	117,1
- Cheltuieli cu materii prime și materiale	9.916.950	14.743.156	67,3
- Cheltuieli cu combustibilul netehnologic	4.051.310	5.975.250	67,8
Alte cheltuieli externe (cu energie și apa)	2.737.522	4.006.233	68,3
Cheltuieli cu personalul, din care:	163.002.160	164.358.464	99,2
- Cheltuieli cu salariile	115.137.335	115.169.980	100,0
- Cheltuieli cu asig., prot. sociala și alte obligații legale	34.133.158	34.848.376	97,9
- Alte cheltuieli cu personalul	13.731.667	14.340.108	95,8
Chelt. cu drepturi sal. cuvenite în baza unor hot. jud.	213.276	425.854	50,1
Chelt. cu amortizarea imobil. corporale și necorporale	314.844.392	322.000.000	97,8
Cheltuieli cu prestațiile externe, din care:	227.251.734	257.675.829	88,2
- <i>Mentenanța majoră (RK, RC)</i>	<i>12.095.515</i>	<i>13.283.945</i>	<i>91,1</i>
- <i>Mentenanța minoră (SMART)</i>	<i>125.842.661</i>	<i>146.859.055</i>	<i>85,7</i>
- <i>Piese de schimb la dispoziția SMART</i>	<i>1.442.924</i>	<i>0</i>	<i>n/a</i>
- <i>TELETRANS</i>	<i>29.946.633</i>	<i>31.000.000</i>	<i>96,6</i>
- <i>Alte servicii executate de terți</i>	<i>57.924.001</i>	<i>66.532.829</i>	<i>87,1</i>
Alte cheltuieli de exploatare	60.647.081	22.265.554	272,4
TOTAL CHELTUIELI DE EXPLOATARE	2.684.739.875	2.564.316.040	104,7

Sursa: Transelectrica

Evoluția în ultimii doi ani a veniturilor totale ale activității operaționale se prezintă astfel:

Indicator [lei]	2012	2011	'12/'11 [%]
Cheltuieli materiale, din care:	1.916.043.710	2.173.018.689	▼11,8
- <i>Obligații plată din tarif de transport, din care:</i>	<i>275.930.032</i>	<i>267.619.008</i>	<i>▲3,1</i>
- Cheltuieli cu CPT reglementat	50.035.537	198.416.381	▼74,8
- Cheltuieli cu CPT pe piața contractelor bilaterale	126.509.394	0	n/a
- Cheltuieli privind CPT - PZU	25.457.502	11.660.522	▲118,3
- Cheltuieli cu PRE CPT	50.387.221	41.461.000	▲21,5
- Cheltuieli cu congestiile	6.192.793	686.774	▲801,7
- Energie electrică ptr.stații TEL - consum din RED	17.347.585	15.394.331	▲12,7
- Cheltuieli cu ITC (Inter-TSO-Compensation)	13.459.645	10.109.956	▲33,1
- Obligații de plată din tariful administrare piața	0	0	n/a
- Obligații de plată din tariful serv. de sistem funcționale	21.588.993	12.732.894	▲69,6
- Obligații de plată din tarif serv. de sistem	522.875.919	681.120.295	▼23,2
- Cheltuieli pe piața de echilibrare	1.068.220.861	1.189.433.945	▼10,2
- Cheltuieli cu materii prime și materiale	9.916.950	8.272.714	▲19,9
- Cheltuieli cu combustibilul netehnologic	4.051.310	3.729.877	▲8,6
Alte cheltuieli externe (cu energie și apa)	2.737.522	2.459.601	▲11,3
Cheltuieli cu personalul, din care:	163.002.160	152.730.489	▲6,7
- Cheltuieli cu salariile	115.137.335	111.819.733	▲3,0
- Cheltuieli cu asig., prot. sociala și alte obligații legale	34.133.158	32.123.296	▲6,3
- Alte cheltuieli cu personalul	13.731.667	8.787.460	▲56,3

Indicator [lei]	2012	2011	'12/'11 [%]
Chelt. cu drepturi sal. cuvenite în baza unor hot. jud.	213.276	0	n/a
Chelt. cu amortizarea imobil. corporale și necorporale	314.844.392	297.689.913	▲ 5,8
Cheltuieli cu prestațiile externe, din care:	227.251.734	270.058.177	▼ 15,9
- <i>Mentenanța majoră (RK, RC)</i>	<i>12.095.515</i>	<i>30.644.585</i>	<i>▼ 60,5</i>
- <i>Mentenanța minoră (SMART)</i>	<i>125.842.661</i>	<i>153.591.480</i>	<i>▼ 18,1</i>
- <i>Piese de schimb la dispoziția SMART</i>	<i>1.442.924</i>	<i>0</i>	<i>n/a</i>
- <i>TELETRANS</i>	<i>29.946.633</i>	<i>29.711.817</i>	<i>▲ 0,8</i>
- <i>Alte servicii executate de terți</i>	<i>57.924.001</i>	<i>56.110.295</i>	<i>▲ 3,2</i>
Alte cheltuieli de exploatare	60.647.081	60.006.263	▲ 1,1
TOTAL CHELTUIELI DE EXPLOATARE	2.684.739.875	2.955.963.132	▼ 9,2

Sursa: Transelectrica

PONDEREA SERVICIILOR ÎN VENITURI RESPECTIV CHELTUIELI

Ponderea fiecărei categorii de venit aferent serviciilor furnizate participanților la piața de energie electrică în veniturile de exploatare totale ale anilor 2012 și 2011 se regăsește în tabelul de mai jos:

Indicator [lei]	2012		2011	
	[lei]	Pondere [%]	[lei]	Pondere [%]
Venituri din producția vândută (cifra de afaceri netă)	2.719.195.029	98,2	3.088.672.520	98,6
- Venituri din serviciul de transport en. electrică	1.024.865.959	37,0	1.055.874.882	33,7
- Venituri din servicii de sistem funcționale	57.706.708	2,1	59.977.320	1,9
- Venituri din furnizarea energiei reactive	3.909.547	0,1	4.915.348	0,2
- Venituri cu schimburi neplanificate PZU	6.055.585	0,2	4.822.031	0,2
- Venituri din alocarea capacității de interconex.	50.196.557	1,8	54.127.032	1,7
- Venituri din ITC (Inter-TSO-Compensation)	1.242.007	0,0	268.338	0,0
- Venituri din servicii de sistem tehnologice	506.997.806	18,3	719.253.623	23,0
- Venituri pe piața de echilibrare	1.068.220.861	38,6	1.189.433.946	38,0
Alte venituri de exploatare	48.491.681	1,8	42.897.517	1,4
TOTAL VENITURI DE EXPLOATARE	2.767.686.710	100,0	3.131.570.037	100,0

Sursa: Transelectrica

Ponderea fiecărei categorii de cheltuielă aferentă serviciilor furnizate participanților la piața de energie electrică în cheltuielile de exploatare totale ale anilor 2012 și 2011 se regăsește în tabelul de mai jos

Indicator [lei]	2012		2011	
	[lei]	Pondere [%]	[lei]	Pondere [%]
Cheltuieli materiale, din care:	1.916.043.710	71,4	2.173.018.689	73,5
- <i>Obligații plată din tarif de transport, din care:</i>	<i>275.930.032</i>	<i>10,3</i>	<i>267.619.008</i>	<i>9,1</i>
- Cheltuieli cu CPT reglementat	50.035.537	1,9	198.416.381	6,7
- Cheltuieli cu CPT pe piața contractelor bilaterale	126.509.394	4,7	0	0,0
- Cheltuieli privind CPT - PZU	25.457.502	0,9	11.660.522	0,4
- Cheltuieli cu PRE CPT	50.387.221	1,9	41.461.000	1,4
- Cheltuieli cu congestiile	6.192.793	0,2	686.774	0,0
- Energie electrică ptr.stații TEL - consum din RED	17.347.585	0,6	15.394.331	0,5
- Cheltuieli cu ITC (Inter-TSO-Compensation)	13.459.645	0,5	10.109.956	0,3
- Obligații de plată din tariful serv. de sistem funcționale	21.588.993	0,8	12.732.894	0,4
- Obligații de plată din tarif serv. de sistem	522.875.919	19,5	681.120.295	23,0
- Cheltuieli pe piața de echilibrare	1.068.220.861	39,8	1.189.433.945	40,2
- Cheltuieli cu materii prime și materiale	9.916.950	0,4	8.272.714	0,3
- Cheltuieli cu combustibilul netehnologic	4.051.310	0,2	3.729.877	0,1
Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)	2.737.522	0,1	2.459.601	0,1

Indicator [lei]	2012		2011	
	[lei]	Pondere [%]	[lei]	Pondere [%]
Cheltuieli cu personalul, din care:	163.002.160	6,1	152.730.489	5,2
- Cheltuieli cu salariile	115.137.335	4,3	111.819.733	3,8
- Cheltuieli cu asig., prot. sociala și alte obligații legale	34.133.158	1,3	32.123.296	1,1
- Alte cheltuieli cu personalul	13.731.667	0,5	8.787.460	0,3
Chelt. cu drepturi sal. cuvenite în baza unor hot. jud.	213.276	0,0	0	0,0
Chelt. cu amortiz. imobil. corporale și necorporale	314.844.392	11,7	297.689.913	10,1
Cheltuieli cu prestațiile externe, din care:	227.251.734	8,5	270.058.177	9,1
- Mentenanța majoră (RK, RC)	12.095.515	0,5	30.644.585	1,0
- Mentenanța minoră (SMART)	125.842.661	4,7	153.591.480	5,2
- Piese de schimb la dispoziția SMART	1.442.924	0,1	0	0,0
- TELETRANS	29.946.633	1,1	29.711.817	1,0
- Alte servicii executate de terți	57.924.001	2,2	56.110.295	1,9
Alte cheltuieli de exploatare	60.647.081	2,3	60.006.263	2,0
TOTAL CHELTUIELI DE EXPLOATARE	2.684.739.875	100,0	2.955.963.132	100,0

Sursa: Transelectrica

INDICATORI FINANCIARI

Evoluția indicatorilor financiari este prezentată mai jos:

Indicator [lei]	Formula de calcul	2012	2011	'12/'11 [%]
Indicatori de profitabilitate				
a) EBITDA în total vânzări	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Cifra de afaceri}}$	0,14	0,15	▼ 6,7
b) EBITDA în capitaluri proprii	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Capitaluri proprii}}$	0,16	0,20	▼ 20,0
c) Rata profitului brut	$\frac{\text{Profit brut}}{\text{Cifra de afaceri}}$	0,03	0,05	▼ 40,0
d) Rata rentabilității capitalului	$\frac{\text{Profit net}}{\text{Capitaluri proprii}}$	0,01	0,05	▼ 80,0
Indicatori de lichiditate				
a) Indicatorul lichidității curente	$\frac{\text{Active circulante}}{\text{Datorii pe termen scurt}}$	1,21	1,09	▲ 11,0
b) Indicatorul lichidității imediate	$\frac{\text{Active circulante-Stocuri}}{\text{Datorii pe termen scurt}}$	1,17	1,06	▲ 10,4
Indicatori de risc				
a) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capitaluri proprii}}$	0,64	0,56	▲ 14,3
b) Rata de acoperire a dobânzii	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Cheltuieli cu dobânda}}$	2,64	4,92	▼ 46,3
Indicatori de activitate				
a) Viteza de rotație a debitelor – clienți	$\frac{\text{Sold mediu clienți} \times 365}{\text{Cifra de afaceri}}$	125	135	▼ 7,4
b) Viteza de rotație a creditelor – furnizori	$\frac{\text{Sold mediu furnizori} \times 365}{\text{Cifra de afaceri}}$	118	130	▼ 9,2

Sursa: Transelectrica

REȚEAUA ELECTRICĂ DE TRANSPORT (RET)

AMPLASARE ȘI CARACTERISTICI

Rețeaua Electrică de Transport (RET), rețea de interes național și strategic, reprezintă ansamblul de linii, inclusiv elementele de susținere și de protecție a acestora, stații electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele, și care au tensiunea de linie nominală mai mare de 110kV.

RET realizează interconectarea producătorilor cu rețelele de distribuție, consumatorii mari și sistemele electroenergetice învecinate.

Asigurarea din punct de vedere tehnic a serviciilor cuprinse în obiectul de activitate al Transelectrica are la bază Codul tehnic al RET, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 20/2004 și completat prin Ordinul ANRE nr. 35/2004.

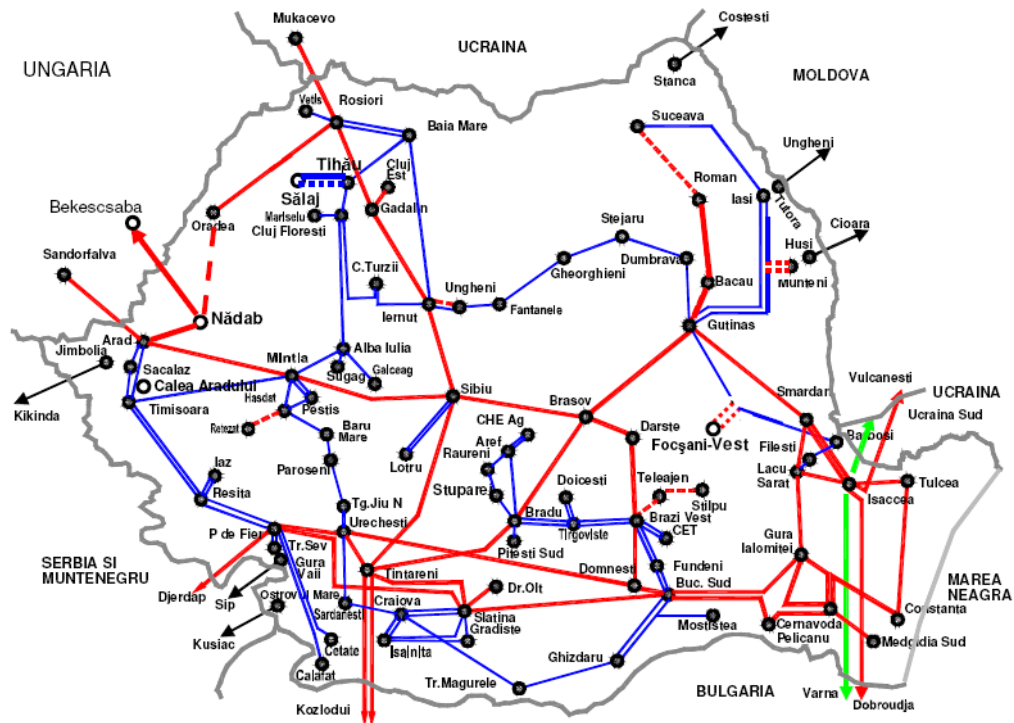
Liniile și stațiile electrice care alcătuiesc sistemul național de transport au fost construite, în majoritate, în perioada anilor 1960-1970, la nivelul tehnologic al aceluia deceniu. Este de remarcat, însă, că starea tehnică reală a instalațiilor se menține la un nivel corespunzător ca urmare a faptului că se desfășoară un program riguros de mentenanță și că s-a impus un program susținut de dezvoltare, re tehnologizare și modernizare a instalațiilor și echipamentelor.

Investițiile efectuate până în prezent în RET au permis realizarea unei noi și moderne infrastructuri de conducere prin dispecer și a infrastructurii necesare funcționării piețelor de electricitate (rețea națională de fibră optică, noul sistem EMS-SCADA, sistemul de măsurare a cantităților de energie electrică tranzacționate angro, platforme IT de tranzacționare și decontare). Este în curs de desfășurare programul de investiții la nivelul celor mai înalte standarde europene cu lucrări de modernizare și re tehnologizare a stațiilor electrice cele mai importante din RET, precum și de dezvoltare a capacității pe liniile de interconexiune.

Progresul tehnic realizat a permis aderarea, în anul 2003, la Uniunea pentru Coordonarea Transportatorilor de Energie Electrică – UCTE / European Network of Transmission System Operators for Electricity și conectarea sincronă în 2004 a Sistemului Electroenergetic Național la sistemul UCTE, asigurând creșterea siguranței în funcționare a SEN, noi oportunități de comerț transfrontalier cu energie electrică și integrarea României în piața regională de energie.

Lucrările de modernizare/re tehnologizare/dezvoltare începute și efectuate în ritm susținut în ultimii ani au avut ca element comun adoptarea unor soluții tehnice de ultimă generație în privința alegerii echipamentelor utilizate și în consecință a unor scheme de conexiuni optime, simplificate pentru stațiile electrice. Transformatoarele și autotransformatoarele noi instalate în stațiile re tehnologizate/modernizate sau noi se caracterizează prin parametri de funcționare îmbunătățiți, soluții constructive fără unități de reglaj sau unități monofazate, ceea ce reduce impactul negativ asupra mediului și pierderile în rețea.

În figura de mai jos sunt prezentate elementele RET (stații, transformatoare, linii):



Sursa: Transelectrica

LEGENDA:

LEA 110 kV	—
LEA 220 kV	—
LEA 220 kV - funcționează la 110 kV	---
LEA 400 kV	—
LEA 400 kV - funcționează la 220 kV	- - -
LEA 750 kV	—

La 31.12.2013 RET era compusă din:

Tensiunea [kV]	Stații			LEA [km]
	Stații [nr.]	Unități de transformare ≥100MVA T/AT [nr.]	Putere nominală aparentă T/AT [MVA]	
750	1	2	1.250	155
400	38	2 20	500 400	4.704

Tensiunea [kV]	Stații			LEA [km]
	Stații [nr.]	Unități de transformare ≥100MVA T/AT [nr.]	Putere nominală aparentă T/AT [MVA]	
		30	250	
220	42	2 81 1	400 200 100	3.947
110	0	0	0	38
TOTAL	81	138	36.100	8.844

Sursa: Transelectrica

CONTRACTUL DE CONCESIUNE

Rețeaua electrică de transport, obiectiv de interes național și strategic, aparține domeniului public al statului.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 și Legii nr. 219/1998, Ministerul Economiei și Comerțului a concesionat în numele statului către Transelectrica rețeaua electrică de transport (linii de înaltă tensiune și stații electrice) și terenurile pe care aceasta este amplasată. Astfel, la data de 29 iunie 2004, a fost încheiat contractul de concesiune nr. 1 între Ministerul Economiei și Comerțului și Transelectrica, pe o perioadă de 49 de ani, actualizându-se inventarul bunurilor concesionate prin șapte acte adiționale.

Plățile aferente contractului de concesiune (redevență) sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit și pierdere de către Transelectrica.

Principalii termeni ai contractului de concesiune sunt următorii:

- redevența anuală plătită de Transelectrica pentru concesiunea bunurilor proprietate publică este de 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de transport al energiei electrice, pentru cantitatea efectiv transportată;
- la încetarea concesiunii, bunurile de retur revin de drept, gratuit și libere de orice sarcini concedentului, acesta din urmă având de asemenea dreptul să își manifeste intenția de a dobândi bunurile de preluare în baza unui contract de vânzare-cumpărare încheiat la valoarea contabilă actualizată a bunurilor;
- Transelectrica are obligația să utilizeze activele în conformitate cu prevederile contractului de concesiune și cu licența de funcționare.

Conform prevederilor legale, calitatea de concesionar obligă la păstrarea activelor concesionate cel puțin la nivelul tehnic la care au fost preluate și, după caz, la un nivel tehnic superior corespunzător dezvoltării tehnologice. În consecință, pentru Transelectrica prezintă o mare importanță lucrările de modernizare și re tehnologizare a RET.

De asemenea, modificările în structura parcului de producție preconizate a avea loc în anii ce urmează, în special instalarea a două noi unități nucleare și creșterea producției bazată pe resurse regenerabile intensifică nevoia extinderii și consolidării RET pentru a face față noilor fluxuri de energie.

Imobilizările corporale care aparțin domeniului public nu se amortizează, conform prevederilor Legii nr. 213/1998, cu excepția investițiilor efectuate din surse proprii la mijloacele fixe care fac obiectul unor contracte de concesiune. Amortizarea cheltuielilor cu investițiile efectuate din surse proprii la mijloacele fixe din domeniul public al statului se calculează pe durata normală de utilizare rămasă, conform prevederilor art. 24, alin. (11) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal.

Imobilizările corporale care nu sunt cuprinse în inventarul bunurilor aparținând domeniului public al statului sunt supuse amortizării liniare conform Legii nr. 15/1994 și au următoarele durate normale de utilizare:

Categorie imobilizări	Durata normală de funcționare [ani]
Clădiri și instalații speciale	40-60

Utilaje și echipamente	15-40
Aparate de măsurare și control	7-12
Vehicule	5-8
Alte imobilizări corporale	3-5

Sursa: Transelectrica

Duratele normale de funcționare sunt relativ mari în comparație cu duratele normale de funcționare utilizate de companii similare, ceea ce, corelat cu gradul mediu de amortizare înregistrat în prezent pentru activele Companiei, indică faptul că baza de active imobilizate este destul de învechită. Acest fapt justifică preocuparea Companiei pentru derularea unui amplu program de investiții în active imobilizate, inclusiv a bunurilor concesionate.

MENTENANȚA RET

Activitatea de mentenanță se înscrie în concepția Transelectrica de management al activelor și este, conform practicii mondiale, componentă a acestuia. Acest tip de management este un concept modern, aplicat pe scară largă de companii de transport al energiei electrice și nu numai, concept ce pornește de la operarea și mentenanța instalațiilor existente, cu scopul minimizării costurilor și maximizării performanțelor, până la gestionarea activităților, în vederea sporirii profitabilității pe termen mediu și lung, asigurând totodată calitatea serviciului la cele mai înalte standarde, în condiții acceptabile de risc.

În desfășurarea activității de mentenanță, Transelectrica se supune obligațiilor legale și reglementărilor emise de către ANRE.

Activitatea de mentenanță, desfășurată în conformitate cu **Regulamentul de conducere și organizare a activității de mentenanță** aprobat cu Ordinul ANRE nr. 35/2002, respectiv cu **Programul de Asigurare a Mentenanței** (PAM), trebuie să mențină siguranța în funcționare a RET în contextul funcționării SEN în ansamblu, cu considerarea aspectelor economice.

Punerea în aplicare a PAM și gestionarea activității de mentenanță se realizează de către personalul Companiei în baza procedurilor operaționale, prescripțiilor, fișelor tehnologice, normelor tehnice interne și a instrucțiunilor de lucru specifice. Programul de Asigurare a Mentenanței, întocmit conform prevederilor ANRE, are în vedere următoarele scopuri, urmărite prin activitatea desfășurată în domeniul mentenanței:

- respectarea cerințelor ANRE privind desfășurarea activității de mentenanță de către titularii de licență, reglementate prin **Regulamentul de conducere și organizare a activității de mentenanță**;
- stabilirea strategiei, a obiectivelor pe termen mediu și lung, a responsabilităților, cerințelor și a modului de îndeplinire a acestora, privind asigurarea desfășurării activității de mentenanță în cadrul Transelectrica;
- prezentarea criteriilor de performanță aferente activității de mentenanță și identificarea costurilor;
- respectarea cerințelor normativelor specifice în vigoare;
- elaborarea, emiterea și actualizarea regulamentelor, procedurilor, instrucțiunilor, programelor, fișelor tehnologice specifice unor activități și/sau unor domenii proprii mentenanței în cadrul RET;
- stabilirea condițiilor specifice care trebuie cuprinse în contractele încheiate cu unități prestatoare de mentenanță.

Principiile generale ale strategiei de mentenanță aplicate în cadrul Transelectrica sunt:

- utilizarea eficientă a fondurilor destinate activității de mentenanță, în conformitate cu prevederile legale;
- organizarea pe programe/proiecte/categorii de instalații a Programului de mentenanță al Companiei;
- corelarea Programului de mentenanță cu Programul de investiții (retehnologizare/modernizare/dezvoltare) cuprins în Planul de afaceri al Companiei și în Planul de dezvoltare al RET;
- integrarea în derularea proiectelor a principiilor rezultate din sistemul de asigurare a calității, protecției mediului înconjurător, conceptul de securitate, inclusiv securitatea și sănătatea muncii, situații de urgență;
- considerarea rolului și importanței RET ca infrastructură critică a pieței de energie electrică la stabilirea concepției de management performant al activelor și implicit de mentenanță.

Pe baza aplicării acestor principii rezultă **Programul Anual de Mentenanță** (PM).

La realizarea programelor anuale de mentenanță se acordă prioritate lucrărilor/serviciilor care conduc la mărirea gradului de siguranță în exploatare a instalațiilor, finalizării lucrărilor/serviciilor contractate și a celor care

contribuie la buna funcționare a instalațiilor. De asemenea trebuie avută în vedere și perspectiva implementării programului de telecomandă și supraveghere a instalațiilor electrice, care necesită reabilitarea echipamentelor electrice, ceea ce va conduce în viitor la reducerea cheltuielilor de personal și exploatare.

Noua abordare a activității de mentenanță a impus stabilirea unor principii în cadrul unei strategii complexe care să conducă la îndeplinirea obiectivelor strategice ale acestei activități, ca suport pentru îndeplinirea obiectivelor Companiei.

Obiectivele specifice stabilite prin strategia de mentenanță sunt cuantificate printr-un set de indicatori – KPI (Key Performance Indicators), care pot fi folosiți pentru monitorizarea performanțelor activității de mentenanță. De asemenea, acești indicatori pot fi utilizați și pentru o analiză a componentelor activității în care sunt necesare anumite măsuri de îmbunătățire. Indicatorii sunt cuantificabili și pot acoperi aspecte tehnice (de exemplu, cu referire la consecințele evenimentelor accidentale de tip incidente care pot apărea în funcționarea RET sau la acțiunile de mentenanță planificată) și aspectele economice, după cum urmează:

- **indicatori tehnici:** indisponibilitatea accidentală și planificată a instalațiilor (trafo/AT, respectiv LEA), energia nelivrată consumatorilor (întreruptă) în urma evenimentelor accidentale produse în RET, Timpul Mediu de Întrerupere (AIT);
- **indicatori economici:** costurile de mentenanță.

Pentru respectarea condițiilor de calitate a serviciilor impuse de Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, Standardul de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice și de Licența de Operator de Transport și Sistem, Compania derulează un program riguros de mentenanță pentru a menține starea tehnică a instalațiilor din componența RET. Programul de mentenanță are ca principal obiectiv creșterea siguranței în funcționare a RET în vederea evitării unor situații care pot conduce la evenimente accidentale nedorite, atât pentru rețelele electrice, cât și pentru populație sau mediu.

De asemenea, au fost elaborate programe de mentenanță cu un anumit specific, cum ar fi: reabilitare întreruptoare/separatoare/unități de transformare, urmărire și consolidare stâlpi în pericol, realizare servicii/lucrări în tehnologie LST cu scopul reducerii consumului propriu tehnologic și diminuării congestiilor etc. urmărindu-se asigurarea în acest fel a siguranței în funcționare a SEN.

O pondere importantă din serviciile/lucrările de mentenanță o are mentenanța minoră, adică cea de rutină și anume inspecțiile tehnice, reviziile tehnice și reparațiile de mică amploare rezultate în urma acestora, precum și cele după evenimente accidentale - incidente sau cele de prevenire a acestora, care presupun abilități tehnice deosebit de ridicate, dotare și organizare corespunzătoare în teritoriu, se derulează prin intermediul SMART, filială deținută integral de Companie și creată special pentru acest gen de servicii/lucrări.

La începutul anului 2012, s-a încheiat contractul sectorial **Servicii/lucrări strategice în instalațiile din gestiunea Transelectrica** cu Filiala SC Smart SA. Valoarea totală a contractului este de 361.341.461 lei fără TVA, pentru o perioadă de trei ani.

Lucrările de mentenanță majoră (lucrări de reparații curente și capitale) sunt efectuate pe baze contractuale, prin proceduri concurențiale, conform legii, de către societăți specializate și atestate conform legislației în vigoare.

Pentru programarea și planificarea serviciilor/lucrărilor, având în vedere prioritățile stabilite, se întocmesc programe de servicii/lucrări de mentenanță, pe termen scurt, mediu și lung, urmărindu-se încadrarea în resursele alocate.

Sunt cuprinse cu prioritate următoarele obiective:

- prioritizarea lucrărilor/serviciilor care conduc la mărirea gradului de siguranță în exploatare a instalațiilor;
- finalizarea lucrărilor/serviciilor contractate în anul precedent;
- corelarea realizării lucrărilor de mentenanță cu lucrările de rețehnologizare / modernizare / dezvoltare.

Stabilirea programului de mentenanță pe termen lung se face pe baza unor analize multicriteriale, prin care acțiunile de mentenanță majoră se orientează, prioritar, la instalațiile de transport al energiei electrice care realizează :

- interconexiunea cu sistemele electroenergetice vecine;
- conexiunile între zone de sistem sau între stații electrice importante;
- evacuarea puterii de la marii producători;

- alimentarea zonelor importante de consum (se are în vedere și creșterea capacității de transport).

Programul de mentenanță pentru LEA și pentru stații electrice se elaborează în corelare și, de asemenea, așa cum este prevăzut în strategia de mentenanță, corelat cu programul de investiții (avându-se în vedere, de exemplu, executarea de lucrări de conexiuni speciale, de tranzitare a unor zone geografice dificile, racordarea la RET a noilor utilizatori etc). Cu prioritate se execută lucrări pentru evitarea unor situații de urgență create de inundații, alunecări de teren, vandalisme etc.

În cadrul programelor de mentenanță desfășurate în RET s-au inclus și lucrări de mentenanță majoră, pe baza unor proiecte tip Master Plan, care privesc stația sau LEA în totalitate, având în vedere lucrări efectuate practic la toate ansamblurile funcționale și care asigură în același timp, prin componenta de investiții, modernizarea sau re tehnologizarea și pregătirea stațiilor pentru telecomandă.

Datorită evoluției tehnologice extrem de rapide și în condițiile în care durata de viață a majorității echipamentelor a depășit 30 de ani, s-au inclus componente de modernizare și re tehnologizare, care asigură funcționalitatea la nivelul tehnicii actuale, prin înlocuirea elementelor uzate moral și/sau fizic și adăugarea unor elemente (facilități) suplimentare, inclusiv introducerea de noi tehnologii.

Evoluția cheltuielilor de mentenanță minoră și majoră în perioada 2009-2012 este prezentată în tabelul de mai jos.

Tip mentenanță [lei]	2012	2011	2010	'12/'11 [%]
Majoră	12.095.099	30.644.585	47.884.789	▼60,5
Minoră	126.059.754	153.591.480	83.188.242	▼17,9
TOTAL	138.154.853	184.236.065	131.073.031	▼25,0

Sursa: Transelectrica

Ierarhizarea acțiunilor de mentenanță, a lucrărilor de reabilitare și a propunerilor de investiții (re tehnologizare/modernizare/dezvoltare) se realizează prin analize multicriteriale ce au în vedere: interconexiunea cu sistemele electroenergetice vecine - corespunzător obiectivului de îndeplinire a condițiilor tehnice de interconexiune cu sistemele europene, starea tehnică în vederea creșterii calității serviciului prestat utilizatorilor RET, a eficienței în funcționare a RET și a eficienței în funcționare a instalațiilor Companiei, importanța stațiilor, volumul energiei electrice transportate precum și deservirea unui client strategic, ca și prin analize calitative de risc.

MENTENANȚA STAȚIILOR

Anul 2012 a reprezentat pentru mentenanța stațiilor electrice atât un an de finalizare cu succes a unor importante contracte de mentenanță majoră (cu valori cuprinse între 3 și 10 milioane Euro fiecare), cât și unul de demarare a unor noi și importante proiecte similare.

Astfel, au fost finalizate și s-a efectuat recepția finală la contractele pentru proiectele de mentenanță majoră aferente stațiilor electrice 220/110kV: Baia Mare 3, FAI (substația 220kV), Pestiș, Gheorgheni.

Aceste proiecte au constituit confirmarea viabilității strategiei de mentenanță a Companiei în domeniul stațiilor electrice prin abordarea unitară a mentenanței majore a fiecărei stații în cadrul unui MASTERPLAN cuprinzând toate lucrările necesare de reabilitare (componente electrice, infrastructură, părți construcții etc) pentru readucerea stației la nivelul de siguranță în exploatare pentru care a fost proiectată.

În cadrul recepțiilor finale la stațiile menționate s-a constatat (ca și la cele precedente, finalizate în anii anteriori) de către membrii comisiilor de recepție și invitații din cadrul conducerii Companiei și diferitelor entități (Minister, Administrație locală etc.) o marcantă creștere a siguranței în exploatare a instalațiilor, utilizarea eficientă a fondurilor cheltuite și evidențiate în mod transparent în documentele de decontare și recepție, urmărirea atentă a derulării proiectelor cu suportul unui management de proiect modern, cu accent pe calitatea execuției în concordanță cu cerințele tehnice ale Caietelor de sarcini.

Cu experiența dobândită în implementarea proiectelor de tipul celor menționate, în cursul anului 2012 s-au demarat, în conformitate cu prevederile Planului de perspectivă al Companiei, contracte de proiectare și de actualizare a documentațiilor pentru mentenanța majoră aferentă altor patru stații electrice foarte importante

pentru sistem: stația 220/110/20kV Arefu, 220/110kV Răureni, 400/110kV Cluj Est, 220/110 kV Hășdat, 220/110kV Dumbrava. Contractele de proiectare încheiate cu firme de proiectare/consultanță de prestigiu din țară, în urma unor licitații deschise, au ca obiectiv găsirea soluțiilor optime de reabilitare a instalațiilor de o manieră unitară, cu asigurarea continuității în funcționare pe durata lucrărilor, reducerea congestiilor și asigurarea corelării cu alte proiecte aflate în derulare în zonă.

MENTENANȚA LEA

În cursul anului 2012, în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 35/16.12.2002, Regulament de conducere și organizare a activității de mentenanță, și Legea 123/2012 a Energiei Electrice, s-au derulat de asemenea lucrări de mentenanță pe LEA 220kV Gutinaș – Focșani Vest; LEA 400kV Gutinaș – Brașov; LEA 220 kV Porțile de Fier – Cetate – Calafat; LEA 220kV Paroseni – Târgu Jiu Nord; LEA 220kV Derivația Mostiștea; LEA 400 kV Isaccea – Dobrudja; LEA 400 kV Mintia - Sibiu.

Au fost remediate problemele care puneau în pericol stabilitatea stâlpilor, precum alunecări de teren, viituri, prin consolidarea terenului și a fundațiilor stâlpilor. Pentru stâlpii monitorizați ca fiind în pericol de pierdere a stabilității au fost întocmite documentații de proiectare. O acțiune importantă a fost eliminarea evenimentelor accidentale care ar fi putut să apară în urma furturilor de componente din instalațiile liniilor electrice aeriene. Astfel au fost ridicați stâlpi noi sau consolidați cei existenți pe liniile de transport a energiei electrice unde s-au produs astfel de evenimente. În urma încheierii protocolului între Transelectrica și Natsionalna Elektricheska Kompania EAD din Bulgaria au fost finalizate lucrările de demontare a conductoarelor de traversare a Dunării pe LEA 220 kV Ișalnița-Kozlodui, linie care a fost scoasă din funcțiune și valorificată ca mijloc fix prin casare.

LUCRUL SUB TENSIUNE (LST)

Conform strategiei de mentenanță și Regulamentului de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din RET (NTI-TEL-R-001-2010-01), se urmărește adoptarea de soluții pentru flexibilizarea programului de retrageri din exploatare (reducerea la maximum posibil a retragerilor), evitarea congestiilor, reducerea consumului propriu tehnologic cu ajutorul tehnologiilor LST fundamentate prin analize tehnico-economice de detaliu.

Astfel, la LEA, în urma inspecțiilor aeriene în spectru vizibil sau multispectral se execută acțiuni corective, care se preconizează cu precădere a fi realizate în tehnologia LST.

La stații s-au stabilit tehnologii LST pentru reviziile la separatoarele de bară; s-au inventariat împreună cu DEN un număr de stații la care retragerea de sub tensiune implică creșterea consumului propriu tehnologic și congestii. De asemenea, la stații este oportun a se utiliza tehnologiile LST pentru îndepărtarea corpurilor străine de pe rigle, înlocuirea izolației de sticlă la bare, inspecțiile în infraroșu pentru determinarea punctelor calde și eliminarea acestora.

În acest sens s-au întocmit programe de lucrări utilizând tehnologiile LST, atât pentru LEA, cât și pentru stații.

Transelectrica este membru activ în cadrul Asociației de Lucru sub Tensiune din România, unde deține președinția și un post de vicepreședinte. Specialiștii asociației au elaborat regulamente pentru atestarea organizațiilor comerciale care vor executa lucrări sub tensiune, pentru auditarea furnizorilor de servicii LST și privind avizarea tehnologiilor LST ce urmează a fi utilizate în SEN.

Dintre lucrările de mentenanță minoră mai importante programate cu tehnologii LST amintim: înlocuire izolație spartă atât în stații cât și la LEA, eliminare puncte calde, lucrări de revizii complete la LEA. Prin efectuarea acestor lucrări cu tehnologii LST s-a obținut o reducere a pierderilor de energie prin CPT, realizând o economie de aproximativ 211.200 lei.

A continuat și execuția primei lucrări de mentenanță majoră cu tehnologii LST – RK LEA 400kV Mintia-Sibiu Sud, în valoare totală de 4.400.000 lei, din care aproximativ jumătate s-a realizat în anul 2011. Prin aplicarea acestor tehnologii s-a redus timpul de retragere din exploatare a LEA cu 10 zile și o reducere a costurilor 820.000 lei.

A fost aplicată noua tehnologie, și anume „Înlocuirea ancorelor la stâlpii tip PAS 400 kV”, pe LEA 400kV Rovinari-Urechești. Prin evitarea retragerii din exploatare a LEA, care ar fi însemnat oprirea a 4 grupuri

generatoare, s-a obținut o reducere a costurilor cu 750.000 lei iar economiile totale realizate prin reducerea pierderilor și a congestiilor sunt de 10.000.000 lei.

TELECOMANDA ȘI SUPRAVEGHEREA INSTALAȚIILOR

Lucrările de modernizare/reabilitare/retehnologizare începute și efectuate în ritm susținut în ultimii ani au avut ca element comun adoptarea unor soluții tehnice de ultimă generație în privința scăderii costurilor de exploatare și a pierderilor de energie, creșterii calității serviciilor și eficientizării activității de exploatare. În acest scop s-a realizat infrastructură operativă nouă și modernă prin care au putut fi telecomandate instalațiile electrice cu ajutorul noului sistem EMS-SCADA.

Pentru realizarea și implementarea telecomenzii instalațiilor electrice s-au parcurs etape importante prin elaborarea documentațiilor necesare realizării structurii organizatorice și funcționale, achiziția de echipamente și servicii pentru realizarea Centrelor de Telecomandă și Supraveghere Instalații (CTSI) la fiecare Sucursală de Transport. Toate aspectele specifice sunt statuate în Strategia și Politica de Telecomandă și Supraveghere a Instalațiilor din Rețeaua Electrică de Transport.

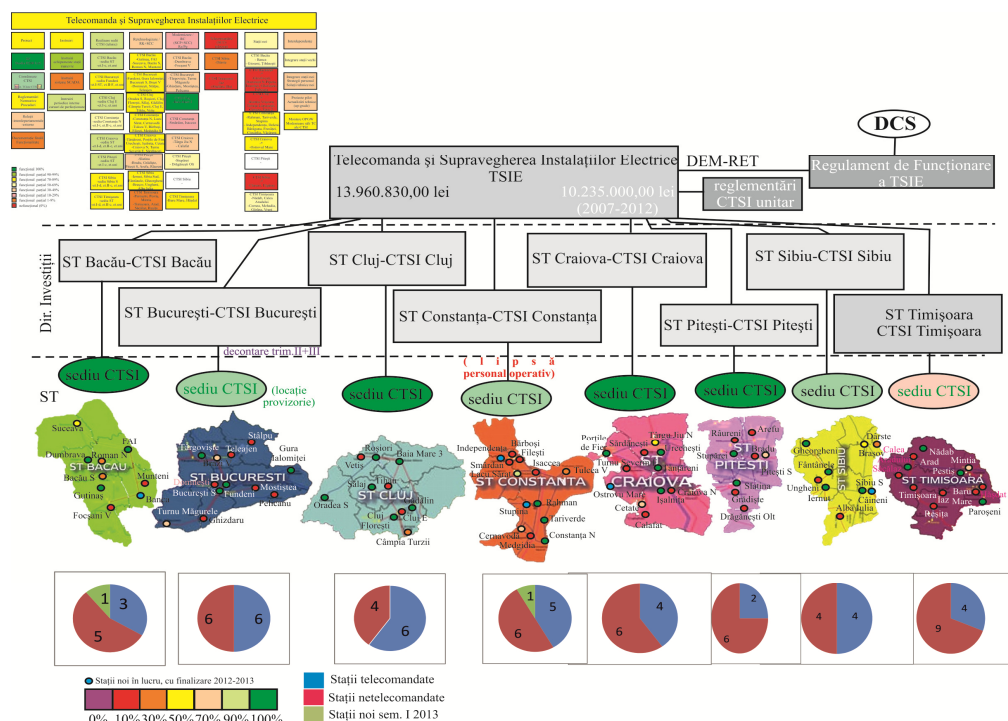
Realizările proiectului la finalul anului 2012, proiect care are costuri estimate la 13.960.830 lei, sunt în proporție de 90%, așa cum se arată în figura TSIE 1: CTSI Bacău, CTSI Cluj (pus în funcțiune în 2012), CTSI Craiova și CTSI Pitești sunt 100% funcționale, CTSI București este funcțional într-o locație provizorie (pus în funcțiune în 2012), CTSI Constanța este funcțional tehnic, CTSI Sibiu este funcțional pe o structură tehnică modernizată în proporție de 90%, CTSI Timișoara este funcțional pe o structură tehnică care va fi modernizată în 2013. În 2012 a fost promovat la CTSI Craiova proiectul pilot, care prevede implementarea protocolului de transmisie IEC 60870-5-104 și alinierea la noile cerințe tehnice europene (ENTSO-E) privind telecomanda instalațiilor.

Până în prezent, s-a realizat implementarea sistemelor de telecomandă pentru 34 stații electrice de conexiuni și transformare din totalul de 80 existente în 2012 în gestiunea Transelectrica SASD (instalațiile electrice telecomandate și structura acestora pe Sucursalele de Transport sunt prezentate în figura TSIE 1).

Eficientizarea și optimizarea activității operative privind exploatarea stațiilor electrice de conexiuni și transformare, precum și premisele atingerii în 2013 a obiectivelor propuse în 2007 prin studiul **Organizarea și Funcționarea Sistemului de Telecomandă al Instalațiilor Rețelei Electrice de Transport** în proporție de 100% (cu 2 ani mai devreme) și a continuării politicii și strategiei de telecomandă a stațiilor electrice din gestiunea Transelectrica SASD, cu perspective de finalizare după anul 2019, se pot atinge numai prin realizarea la nivel de CTSI a unei entități informatice de proces cu o arhitectură omogenă.

Proiectul are pe lângă obiectivele descrise mai sus și scopul de a optimiza costurile de exploatare și a asigura o politică corespunzătoare de personal în exploatarea stațiilor electrice. Astfel, după cum se poate observa în figura TSIE 2, numărul personalului operativ va evolua în funcție de demararea și finalizarea proiectelor de mentenanță și investiții (modernizare/reabilitare/retehnologizare instalații electrice). Astfel personalul operativ existent în 2007 era 738, iar în 2012 este de 629, numărul stațiilor modernizate/reabilitate/retehnologizate complet fiind de 46 de stații (42,5%).

În anii următori, prin finalizarea proiectului de Telecomandă și Supraveghere Instalații corelat cu finalizarea proiectelor de mentenanță și investiții, a căror evoluție este prezentată în figura TSIE 2, se vor obține beneficii anuale pentru Transelectrica în valoare de 10.490.000 lei (actualmente proiectul aduce beneficii în valoare de 560.000 lei), ca efect al reducerii cheltuielilor de exploatare.



Sursa: Transelectrica

Desfășurarea proiectului **Telecomanda și Supravegherea Instalațiilor Electrice** până în anul 2012

DEZVOLTAREA RET

PLANIFICAREA DEZVOLTĂRII RET

Planificarea dezvoltării RET urmărește menținerea calității serviciului de transport și de sistem și a siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic național, în conformitate cu reglementările în vigoare și cu standardele asumate în comun, la nivel european, de operatorii de transport asociați în cadrul ENTSO-E.

Transelectrica dezvoltă și modernizează RET pentru a asigura adecvarea acesteia la necesități rezultate din evoluția SEN:

- evoluția consumului;
- apariția unor noi grupuri producătoare;
- evoluția cererii pentru schimburile de energie electrică transfrontaliere;
- uzura fizică și morală a echipamentelor de transport;
- retragerea din exploatare a unor capacități de producție;
- modificări ale fluxurilor dominante de putere în rețea.

În cazul identificării unei necesități de dezvoltare a RET, selectarea soluțiilor se face în urma unei analize cost/beneficiu bazate pe evaluarea unor indicatori tehnici și economici specifici. Având în vedere incertitudinile privind evoluția sistemului din punct de vedere tehnic și evoluția cadrului economic, se caută soluții robuste și flexibile, care să facă față mai multor scenarii posibile, diminuând astfel riscurile. Pentru fiecare proiect, se are în vedere reducerea impactului asupra mediului înconjurător, în funcție de ultimele performanțe tehnologice accesibile și legislația în vigoare.

Sunt de asemenea urmărite câteva direcții strategice care au drept scop creșterea eficacității și eficienței serviciului prestat:

- realizarea mentenanței bazate pe fiabilitate a RET;

- implementarea tehnologiilor noi performante;
- promovarea teleconducerii instalațiilor din stațiile Transelectrica;
- asigurarea infrastructurii adecvate în concordanță cu nivelul de dezvoltare a pieței de energie electrică;
- promovarea soluțiilor care conduc la reducerea pierderilor în RET;
- reducerea congestiilor în RET.

La aplicarea principiului dezvoltării și utilizării optime a sistemului de transport contribuie și semnalele transmise prin structura tarifului zonal de transport, care include semnale zonale pentru a stimula:

- amplasarea noilor consumatori, de preferință, în zonele excedentare ale sistemului;
- amplasarea noilor producători, de preferință, în zonele deficitare ale sistemului;
- utilizarea cât mai eficientă a capacităților de transport existente.

Dezvoltarea RET se face în conformitate cu strategia și politica energetică națională. Acestea constituie referințe determinante pentru identificarea direcțiilor prioritare și prognoza tendințelor de evoluție a sectorului energiei avute în vedere la planificare.

În conformitate cu atribuțiile și competențele stabilite prin legislația primară și secundară incidentă (Legea Energiei Electrice nr. 123/2012, Codul Tehnic al RET – Revizia I, Condițiile asociate Licenței nr. 161 pentru transportul de energie electrică și furnizarea serviciului de sistem), Transelectrica planifică dezvoltarea RET, cu scopul de a armoniza capacitatea de transport cu evoluția consumului, a parcului de producție și a schimburilor de energie electrică.

Planificarea dezvoltării RET are următoarele **obiective**:

- siguranța în funcționare a SEN, conform condițiilor normate de Codul tehnic al RET și Standardul de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice;
- satisfacerea cererii de energie electrică a sistemului și garantarea continuității furnizării către clienți;
- eficiența tehnico-economică pentru transportul energiei electrice prognozate a fi produsă, consumată, importată, exportată și tranzitată;
- asigurarea accesului la rețeaua de interes public pentru toți solicitanții, în condițiile prevăzute de norme.

La fiecare 2 ani este elaborat un Plan de perspectivă pentru următorii 10 ani succesivi. Conform Legii Energiei Electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, acesta trebuie aprobat de către autoritatea competentă. Planul aprobat este document public și prezintă în mod transparent tuturor părților interesate regimul de funcționare și performanțele actuale ale RET, pe de o parte, precum și proiectele de dezvoltare a acesteia, bazate pe estimări cât mai bune privind principalele evoluții economice și financiare, pe de alta.

Planul de perspectivă a RET – perioada 2010 – 2014 și orientativ 2019 a primit avizul ANRE nr. 3/12 august 2011 și aprobarea MECMA în 31 august 2011. În aprilie 2012 a fost finalizat și transmis spre avizare la ANRE **Planul de perspectivă a RET – perioada 2012-2016 și orientativ 2021.**

Prioritățile identificate pentru următoarea perioadă de zece ani au fost următoarele:

- integrarea în SEN a grupurilor noi preconizate, incluzând un volum important de centrale bazate pe surse regenerabile, corelat cu nivelul tintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică în anii 2010, 2015 și 2020: 33%, 35% și, respectiv, 38% și cu prognoza Guvernului în PNAER de 4.000 MW instalați în centrale electrice eoliene în 2020;
- asigurarea infrastructurii de transport și conducere a SEN necesară evitării congestiilor de rețea, în sprijinul dezvoltării pieței de electricitate (energie și servicii) și integrării acesteia în piața internă europeană, conform cerințelor UE;
- rețehnologizarea și modernizarea, la înalt nivel tehnic, a stațiilor electrice, în funcție de vechimea echipamentelor și importanța stațiilor;
- creșterea eficienței energetice prin minimizarea pierderilor de energie electrică.

Planul de perspectivă RET (perioada 2010-2014 și orientativ 2019), avizat la ANRE și aprobat de MECMA, prevede un volum de investiții estimat la circa 4 miliarde de lei pentru următorii zece ani.

Programul de dezvoltare a RET nu acoperă în întregime necesitățile, în special din punct de vedere al termenelor de finalizare a proiectelor, care depășesc uneori orizontul de timp în care este preconizată finalizarea noilor capacități de producție. Necesarul estimat este mult mai mare, deci deficitul de resurse este important.

RET este proprietate publică a statului, concesionată Transelectrica. Conform prevederilor legale, calitatea de concesionar obligă la păstrarea activelor concesionate cel puțin la nivelul tehnic la care au fost preluate și, după caz, la un nivel tehnic superior corespunzător dezvoltării tehnologice. În consecință, lucrările de modernizare și rețehnologizare reprezintă o categorie importantă de investiții finanțate din tarif.

Ca urmare a modificărilor semnificative preconizate pentru perioada următoare în structura parcului de producție, în special ca urmare a dezvoltării producției bazate pe resurse regenerabile și a instalării a două noi unități nucleare, devine o preocupare majoră extinderea și consolidarea RET pentru a face față noilor fluxuri pe putere.

Până în prezent, de la semnarea Contractului de concesiune, statul nu a alocat surse directe bugetare, care să suplimenteze tariful.

Acest lucru se corelează cu faptul că, potrivit prevederilor legale, până la apariția noii Legi a energiei (nr. 123/2012), Planul de perspectivă era orientativ și nu normativ. Acceptarea investițiilor și recunoașterea noilor active în BAR, generatoare de venituri din tarif, este decizia ANRE.

Având în vedere că se estimează, pentru perioada următoare, un deficit de finanțare față de necesitățile de întărire a RET în vederea integrării în condiții de siguranță a noilor capacități de producție (în special proiectele de generare eoliană), pentru acoperirea sa ar putea fi luate în considerare ajustarea corespunzătoare a tarifelor, dar și alte metode de finanțare care să nu creeze o presiune prea mare asupra tarifului. Avem în vedere:

- alocații bugetare pentru susținerea extinderii și consolidării RET;
- accesarea de fonduri europene;
- mijloace de finanțare inovativă (credite client, parteneriat public – privat pentru întăriri ale rețelei dedicate unor utilizatori noi etc.).

Problema deficitului de finanțare a dezvoltării RET nu este specifică României, ci are un caracter general, recunoscut la nivelul Uniunii Europene. Astfel, în Documentul **Priorități ale infrastructurii energetice până în 2020 și mai departe** (COM 2010/677) se estimează că necesarul de investiții în sistemele energetice între prezent și 2020 este 1 trilion €. Din acesta, în documentul CE se estimează că circa 200 miliarde sunt necesare pentru RET, dar, având în vedere angajamentele actuale, numai 50% din această valoare va fi realizată, existând un deficit la nivel UE de 100 miliarde €.

În cazul în care vor fi identificate la timp soluții permise de cadrul de reglementare (ex.: finanțare rambursabilă furnizată de utilizatorul RET, taxă de racordare extinsă pentru acoperirea lucrărilor necesare pentru întărirea RET în amonte, alte soluții), se va încerca devansarea unor proiecte.

Principalele proiecte de dezvoltare a RET, în funcție de justificarea necesității lor, sunt prezentate mai jos:

A. Proiecte de rețehnologizare/modernizare aflate în derulare

- Retehnologizarea stației București Sud 400/220/110/10 kV – înlocuire echipament 10 kV;
- Retehnologizarea stației Lacu Sărat 400/220/110/20 kV;
- Retehnologizarea stației Mintia 220/110 kV;
- Retehnologizarea stației Brașov 400/110/m.t. kV;
- Sisteme integrate de securitate stații și sedii sucursale, DEN și DET-uri;
- Retehnologizarea stației Tulcea Vest 400/110/20 kV;
- Retehnologizarea stației Barboși 220/110 kV.

B. Proiecte noi în RET

Având în vedere uzura fizică și morală a unor instalații din RET care își vor atinge în perioada următoare durata normală de viață, vor intra în modernizare/rețehnologizare în următorii cinci ani următoarele stații:

- Retehnologizarea stației Smârdan 400/110kV;
- Retehnologizarea stației Câmpia Turzii 220, 110 kV;
- Retehnologizarea stației Domnești 400/110 kV;
- Retehnologizarea stației Suceava 110 kV;
- Înlocuire AT-uri și trafo în stații electrice – etapa a II-a.

Pe un orizont mai îndepărtat sunt prevăzute și stațiile :

- Filești 220 kV;

- Timișoara 110 kV;
- Craiova Nord 220/110 kV/mt;
- Arad 110 kV;
- Alba Iulia 220/110 kV;
- Bacău Sud 110 kV;
- Roman 110 kV;
- Săcălaz 110 kV;
- Grădiște 220/110 kV.

Au fost incluse în Plan proiecte de dezvoltare a RET care răspund necesităților sistemului. Acestea sunt prezentate mai jos, asociate cu principalele evoluții din SEN care le determină.

C. Asigurarea alimentării consumului

- Inlocuirea conductoarelor active ale LEA 220 kV d.c. București S – Fundeni, pentru creșterea puterii transportate admisibile;
- Instalarea celui de al doilea autotransformator 400/220 kV, 400 MVA, în stația Brazi Vest;
- Instalarea celui de al treilea transformator 400/110 kV, 250 MVA, în stația Tulcea V;
- Instalarea celui de al treilea transformator 400/110 kV, 250 MVA, în zona Brașov (stația Dârste sau Brașov);
- Realizarea LEA 400 kV d.c. Medgidia S – Constanța N;
- Instalarea celui de al doilea transformator 400/110 kV în stația Sibiu Sud.

D. Evacuarea producției din grupurile noi

- a) *Centrale noi în Dobrogea și Moldova (CEE eoliene, unitățile 3+4 Cernavodă):*
 - LEA 400 kV d.c. Smârdan – Gutinaș;
 - LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Gura Ialomiței - Stâlp;
 - Trecerea la tensiunea de funcționare 400 kV a LEA 220 kV Brazi V - Teleajen – Stâlp, inclusiv construcția stațiilor de 400 kV Stâlp și Teleajen;
 - LEA 400 kV d.c. Medgidia S – Constanța S - Constanța N;
 - LEA 400 kV Suceava – Gădălin;
 - LEA 400 kV Stâlp - Brașov;
 - Racord intrare – ieșire LEA 400 kV Isaccea – Varna / Isaccea – Dobrudja în stația 400 kV Medgidia S;
 - Stația 400/110 kV Medgidia S – extinderea stației de 400 kV și rețehnologizarea stației de 110 kV creșterea puterii de rupere a întrerupătoarelor corelat cu creșterea curentului de scurtcircuit;
 - LEA 400 kV Suceava – Gădălin;
 - Recondutorarea LEA 220 kV Stejaru – Gheorghieni – Fântânele.
- b) *Siguranța producției la CHE Porțile de Fier II: evacuarea la 220 kV, prin construcția stației de 220 kV Ostrovul Mare, construcția stației de 220 kV Cetate și a LEA 220 kV d.c. racord Ostrovul Mare în LEA 220 kV Porțile de Fier - Cetate;*
- c) *Siguranța producției la centralele Ișalnița și Craiova: recondutorarea tronsoanelor LEA 220 kV (34 km) Ișalnița – Craiova.*

E. Creșterea capacității de interconexiune cu alte sisteme

- a) *Creșterea capacității de schimb cu Republica Serbia și pe interfața de vest a României (Ungaria)*
 - LEA 400 kV Reșița (RO) – Pancevo (S);
 - LEA 400 kV Porțile de Fier – Reșița și trecere la 400 kV a LEA 220 kV d.c. Reșița –Timișoara – Săcălaz – Arad, inclusiv modernizarea/ rețehnologizarea stațiilor Reșița, Timișoara, Săcălaz.
- b) *Creșterea capacității de schimb cu Republica Moldova: LEA 400 kV Suceava – Bălți (Rep. Moldova).*
- c) *Interconexiune cu Turcia: Cablu submarin 400 kV România – Turcia (Acest proiect are Studiul de Fezabilitate finalizat și este în etapa care urmărește stabilirea investitorilor strategici și constituirea societății de proiect pentru construire și operare)*

În perioada care urmează se vor realiza, de asemenea, proiecte importante destinate protecției infrastructurii critice, conform legislației în vigoare.

Programul de dezvoltare a RET nu acoperă în întregime necesitățile, în special din punct de vedere al termenelor de finalizare a proiectelor, care depășesc, uneori cu mai mulți ani, orizontul de timp în care este așteptată de utilizatori finalizarea noilor capacități de producție.

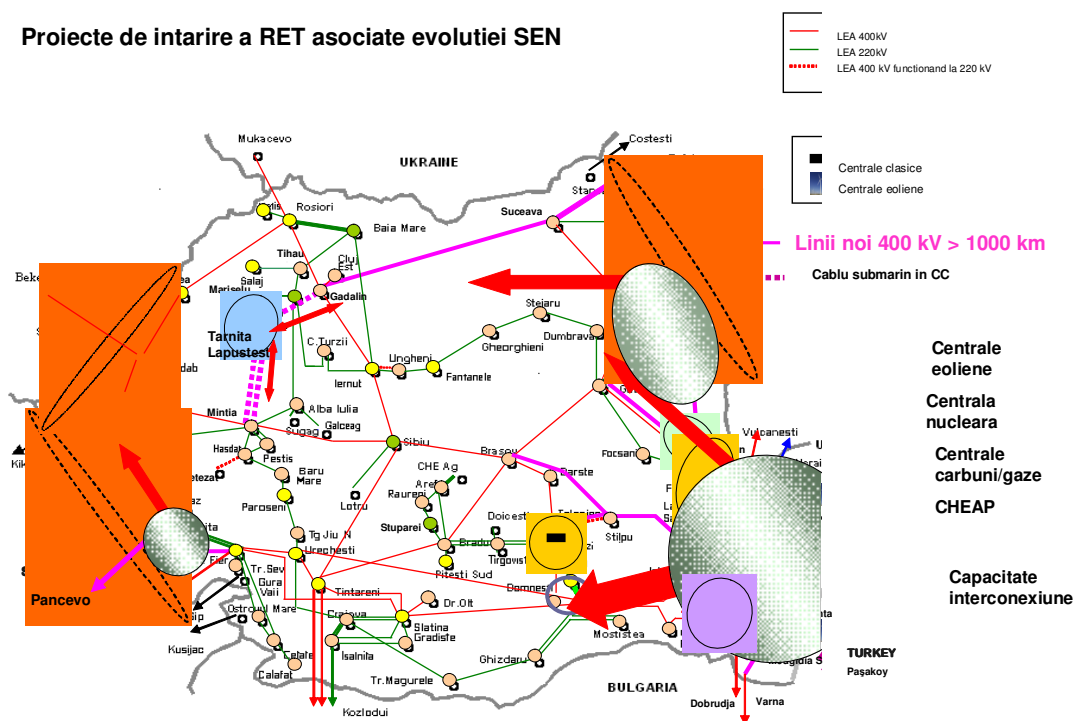
În cazul în care vor fi identificate la timp soluții permise de cadrul de reglementare (ex.: finanțare rambursabilă furnizată de utilizatorul RET, taxa de racordare extinsă pentru acoperirea lucrărilor necesare pentru întărirea RET în amonte, alte soluții), se va încerca devansarea unor proiecte.

În ceea ce privește întărirea rețelei de alimentare a orașului București, Transelectrica a asigurat realizarea unui studiu dedicat, care a evidențiat o serie de înăririi necesare.

Pentru includerea acestor proiecte în programul de dezvoltare, este necesar să se convină cu operatorul de distribuție din zonă stațiile de distribuție în care se vor realiza injecțiile din RET și un plan comun de acțiune. Până atunci, în Planul de perspectivă nu a fost inclusă dezvoltarea RET de alimentare a municipiului București.

În figura de mai jos sunt reprezentate proiectele de linii noi în RET cuprinse în Planul de dezvoltare pe zece ani:

Proiecte de întarire a RET asociate evoluției SEN



RACORDAREA LA RET

Potrivit legislației în vigoare, Transelectrica asigură accesul la RET în condiții nediscriminatorii, cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

În acest sens, asigură reglementarea și coordonarea serviciilor de racordare la RET, în calitate de Operator de Transport și de Sistem, stabilind condițiile tehnice pentru instalațiile utilizatorilor racordați, analiza și avizarea îndeplinirii condițiilor tehnice de racordare de către utilizatorii RET.

Asigurarea accesului la rețea comportă următoarele etape principale:

- emitere avize amplasament și avize tehnice de racordare;
- realizarea lucrărilor de racordare la RET și eliberare amplasament.

În acest proces se atrag și se asigură fonduri pentru:

- dezvoltarea instalațiilor RET, prin încasarea tarifului de racordare a utilizatorilor la rețea în baza contractului de racordare; tarifele de racordare încasate sunt evidențiate în cont distinct și se utilizează numai pentru dezvoltarea RET;
- modificarea instalațiilor RET, prin încasarea fondurilor necesare realizării modificărilor justificate, în baza contractului de eliberare amplasament; în toate stațiile în care se prevăd lucrări se au în vedere și modernizarea sistemelor de control protecție și automatizare și dotările necesare pentru asigurarea telecomandării;
- activitățile pentru emiterea Avizelor de amplasament și Avizelor Tehnice de Racordare, prin tarife reglementate, aprobate de ANRE; sumele încasate sunt evidențiate, de asemenea, în conturi distincte, special constituite; aceste tarife nu sunt incluse în tariful pentru serviciul de transport sau pentru serviciul de sistem.

La 31.12.2012 stadiul autorizării proiectelor SRE și centrale cu cogenerare era următorul:

- proiecte cu **Contract de racordare** semnat:

Operatorul de rețea contractant	TOTAL Putere instalată [MW]	Biogaz	Biomasă	Cogenerare	Eolian	Fotovoltaic	Hidro
CEZ Distribuție	367,77		4,02	20,25	50,40	201,36	91,74
E.ON Moldova	857,28	3,64	27,43		808,49	12,31	5,41
Enel Distribuție Banat	677,84		0,98	3,96	528,04	86,04	58,82
Enel Distribuție Dobrogea	2.936,76	0,50		5,40	2.838,90	90,36	1,60
Enel Distribuție Muntenia	148,54		0,53	19,46	0,69	127,86	
FDEE Electrica TransilvaniaN	233,99	1,48	29,40		55,42	98,10	49,59
FDEE Electrica TransilvaniaS	143,59		8,75	71,22		32,06	31,56
FDEE Electrica Muntenia N	1.120,35		1,00		866,72	144,04	108,59
Transelectrica	10.623,05			893,00	9.722,55	7,50	
TOTAL	17.109,17	5,62	72,11	1.013,29	14.871,21	799,63	347,31

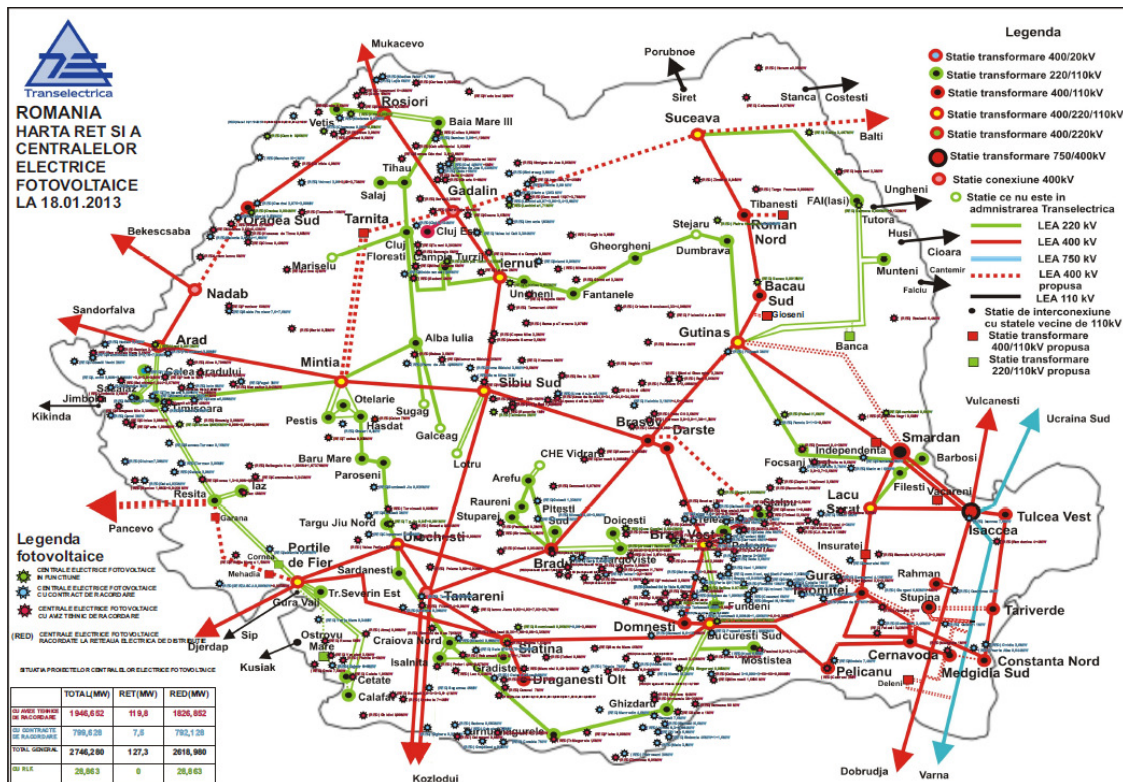
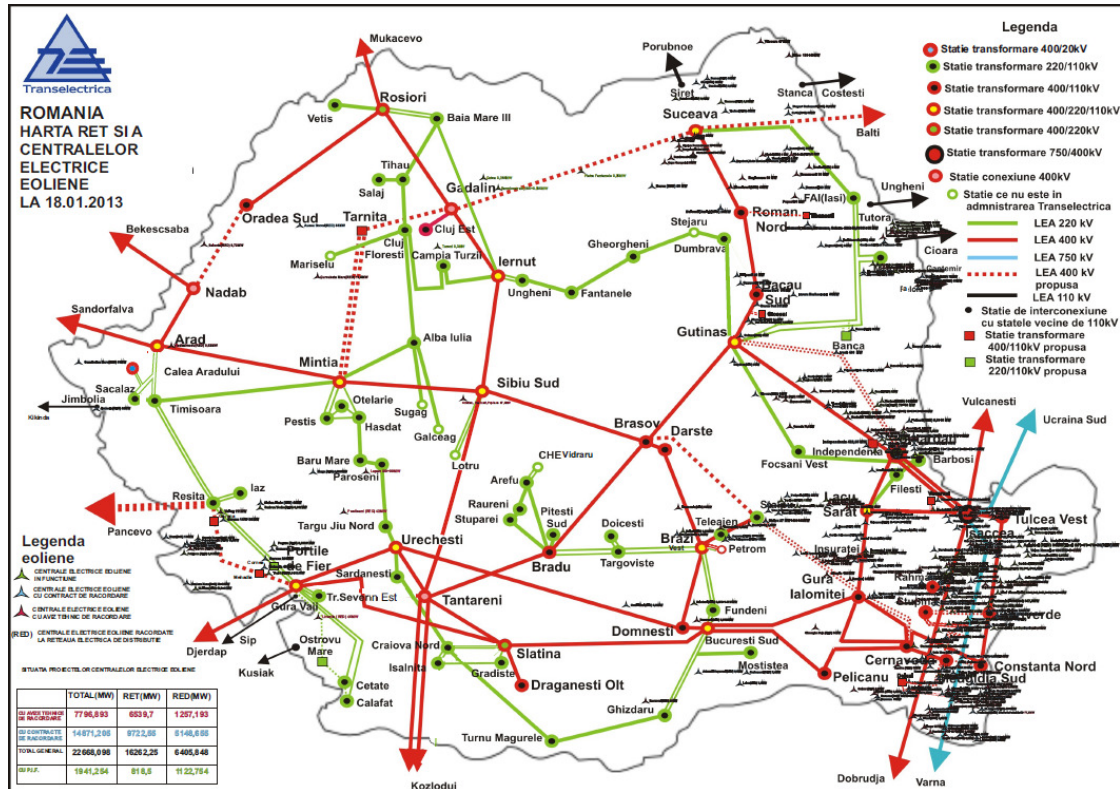
Sursa: Transelectrica

- proiecte cu **Aviz tehnic de racordare** emis:

Operatorul de rețea contractant	TOTAL Putere instalată [MW]	Biogaz	Biomasă	Cogenerare	Eolian	Fotovoltaic	Hidro
CEZ Distribuție	510,89			1,49	87,00	421,46	0,94
E.ON Moldova	344,84		7,13		320,00	10,32	7,39
Enel Distribuție Banat	250,82				75,02	152,00	23,80
Enel Distribuție Dobrogea	538,29		20,00	0,60	489,55	28,14	
Enel Distribuție Muntenia	311,23	14,00		20,10	30,00	247,13	
FDEE Electrica TransilvaniaN	325,34	5,47	16,50		21,22	266,91	15,24
FDEE Electrica TransilvaniaS	526,88	1,32	13,80	1,41	76,00	417,19	17,16
FDEE Electrica Muntenia N	507,49	2,50	3,10	4,06	158,40	283,70	55,73
Transelectrica	6.959,50				6.539,70	119,80	300,00
TOTAL	10.275,28	23,29	60,53	27,67	7.796,89	1.946,65	420,26

Sursa: Transelectrica

Amplasarea centralelor eoliene și fotovoltaice în proiect la data de 18.01.2013 era următoarea:



Sursa: Transelectrica

INVESTIȚII

REALIZĂRI

Programul de investiții stabilit pentru anul 2012 a prevăzut cheltuieli de investiții pe obiective de **544.944 mii lei**, în creștere cu 54,15% față de anul anterior, când valoarea totală a programului a fost de 353.500 mii lei, astfel:

Indicator [mii lei]	2012	2011	2010	'12/'11 [%]
PROGRAM DE INVESTIȚII TOTAL , din care:	544.944	353.500	485.817	▲54,2
- obiective majore de investiții	170.962	213.979	320.659	▼20,1
- obiective la nivel de executiv și sucursale	134.800	8.906	16.782	▲1.413,6
- alte cheltuieli de investiții	117.605	95.615	46.869	▲23,0
- investiții pentru racorduri noi (taxa de racordare)	121.577	35.000	101.507	▲247,4
REALIZĂRI TOTALE , din care:	376.014	333.217	482.315	▲12,8
- obiective majore de investiții	147.764	203.965	317.759	▼27,6
- obiective la nivel de executiv și sucursale	94.275	4.894	15.504	▲1.826,3
- alte cheltuieli de investiții	22.996	79.125	39.905	▼70,9
- investiții pentru racorduri noi (taxa de racordare)	110.979	45.233	101.507	▲145,3
PUNERI IN FUNCTIUNE (PIF) , din care:	259.781	313.203	493.891	▼17,1
- obiective majore de investiții	123.207	239.645	367.950	▼48,6
- obiective la nivel de executiv și sucursale	8.001	51.017	30.299	▼84,3
- alte cheltuieli de investiții	10.289	10.108	5.030	▲1,8
- investiții pentru racorduri noi (taxa de racordare)	118.283	12.434	90.613	▲851,3

Sursa: Transelectrica

Categorii de investiții/ Cheltuieli pentru investiții [mii lei, fără TVA]	Program/ Realizat	TOTAL, din care:	Surse proprii	Credite bancare	Granturi	Fonduri europene	Taxa racordare	Realizat/ Program [%]
TOTAL , din care:	Program	544.944	149.255	254.759	353	19.000	121.577	69,0
	Realizat	376.014	149.255	115.409	371	0	110.979	
Investiții majore	Program	170.962	92.925	59.037	0	19.000	0	86,4
	Realizat	147.764	89.709	58.056	0	0	0	
Investiții executiv și sucursale	Program	134.800	37.911	96.889	0	0	0	69,9
	Realizat	94.275	47.095	47.180	0	0	0	
Alte cheltuieli de investiții	Program	117.605	18.419	98.833	353	0	0	19,6
	Realizat	22.996	12.451	10.174	371	0	0	
Racorduri noi (taxa racordare)	Program	121.577	0	0	0	0	121.577	91,3
	Realizat	110.979	0	0	0	0	110.979	

Sursa: Transelectrica

Realizările totale, înregistrate la 31.12.2012, reprezintă 69% din Programul de investiții aprobat pentru anul 2012.

APROBĂRI ȘI CONTRACTE NOI

În cursul anului 2012 au fost obținute aprobările legale, la faza studiu de fezabilitate, pentru următoarele proiecte de investiții majore:

Obiectiv	Aprobare
Trecerea la 400kV a axului Porțile de Fier-Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad	DCA nr. 2/25.01.2012
LEA 400kV d.c. Cernavodă – Stâlp și racord în Gura Ialomiței	DCA nr. 7/06.03.2012
Integrare sisteme de securitate	DCA nr. 31/05.07.2012

Obiectiv	Aprobare
Extinderea stației 400kV Cernavodă	DCA nr. 36/24.09.2012
Modernizare săli tehnologice (IT, Tc și dispecerate securitate) la nivel companie	DCA nr. 35/09.08.2012
Extindere sistem de securitate a infrastructurii date-voce și managementul situațiilor de urgență	DCA nr. 35/09.08.2012
Extindere servicii de asigurare a continuității afacerii și recuperare în urma dezastrelor	DDG nr. 658/02.07.2012
Extindere sistem control acces	DDG nr. 659/02.07.2012

Sursa: Transelectrica

De asemenea, în anul 2012, au fost finalizate procedurile legale de achiziție și au fost semnate contractele de execuție și, respectiv, de proiectare a următoarelor obiective majore de investiții:

Obiectiv	Contract	Contractor
Modernizarea sistemelor de control-protecție și integrare în Centrul Teritorial de Supraveghere și Intervenție a stației 220/110/20kV Pitești Sud	C27/16.01.2012	Schneider Electric + SC Herbing SRL
Modernizare sistem comandă-control-protecție în stația 220/110kV Târgu Jiu Nord	C28/16.01.2012	Schneider Electric + SC Herbing SRL
Modernizarea sistemului de electroalimentare a sediului ST Bacău	C52/30.01.2012	SC Imsat SA
Retehnologizare stația 220/110kV Barboși	C303/04.10.2012	Romelectro SA (lider) + Electromontaj Carpati SA Sibiu
Retehnologizare statia 400/110/20 kV Tulcea Vest - parte tehnologică	C427/26.11.2012	ALSTOM GRID GmbH Germania + ALSTOM GRID România SRL + Electromontaj SA București + Retrasib SA Sibiu
Conectarea stațiilor Drăgănești Olt, Grădiște și Stupărei la rețeaua de fibră optică	C527/14.12.2012	SC Electromontaj Cluj SA

Sursa: Transelectrica

FINANȚARE INVESTIȚII

Sursele de finanțare utilizate pentru cheltuielile propriu-zise de investiții în anul 2012 au fost următoarele:

Indicator [mii lei]	2012	2011	2010	'12/'11 [%]
Surse proprii	149.255	114.024	114.291	▲30,9
Credite bancare	115.409	171.288	258.415	▼32,6
Grant-uri	371	2.672	462	▼86,1
Taxa de racordare	110.979	45.233	109.147	▲145,3

Sursa: Transelectrica

FINANȚĂRI EUROPENE

Proiectele de investiții care au fost selectate și pentru care, în cursul anului 2012 au fost semnate contracte de finanțare nerambursabilă, în cadrul Programului Operațional Sectorial **Creșterea Competitivității Economice** (POS CCE), operațiunea 4.1.b **Sprijinirea investițiilor în extinderea și modernizarea rețelelor de transport al energiei electrice, gazelor naturale și petrolului, precum și ale rețelelor de distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, în scopul reducerii pierderilor din rețea și realizării în condiții de siguranță și continuitate a serviciilor de transport și distribuție – partea de transport**, precum și sumele maxime nerambursabile aprobate, sunt:

- Retehnologizarea stației de 400/220/110/20 kV Lacu Sărat – partea tehnologică – 50.000.000 lei;
- Retehnologizarea stației de 220/110 kV Mintia – 50.000.000 lei;
- Retehnologizarea stației 400/110 kV Brașov – 45.354.787 lei;

- Retehnologizarea stației 400/110/20 kV Tulcea Vest – 50.000.000 lei.

Transelectrica a întocmit și a transmis la Organismul Intermediar pentru Energie Cereri de rambursare pentru cheltuielile eligibile efectiv realizate, astfel:

- Cererea de rambursare nr. 1/31.07.2012, refăcută la data de 19.09.2012 pentru proiectul „Retehnologizarea stației 400/110 kV Brașov”, în sumă de 5.587.737,04 lei;
- Cererea de rambursare nr. 1/31.08.2012 pentru proiectul „Retehnologizarea stației de 400/220/110/20 kV Lacu Sărat – partea tehnologică”, în sumă de 30.155.639,54 lei;
- Cererea de rambursare nr. 1/31.08.2012, refăcută la data de 10.12.2012 pentru proiectul „Retehnologizarea stației de 220/110 kV Mintia”, în sumă de 20.342.667,37 lei;
- Cererea de rambursare nr. 2/15.11.2012 pentru proiectul „Retehnologizarea stației de 400/220/110/20 kV Lacu Sărat – partea tehnologică”, în sumă de 9.667.484,04 lei.

În urma transmiterii clarificărilor/completărilor solicitate de către Organismul Intermediar pentru Energie, Cererile de rambursare pentru stațiile Brașov și Mintia au fost aprobate și înaintate către Autoritatea de Management pentru Programul Operațional Sectorial „Creșterea Competitivității Economice”, în vederea verificării realității și legalității cheltuielilor și autorizării pentru plată. Cererile de rambursare aferente stației Lacu Sărat sunt în curs de verificare la Organismul Intermediar pentru Energie

În ceea ce privește proiectul Retehnologizarea stației 400/110/20 kV Tulcea Vest, arătăm că licitația de atribuire a contractului de execuție a fost finalizată ulterior semnării contractului de finanțare. Aceasta are drept consecință refacerea bugetului proiectului, în sensul scăderii acestuia, cu modificarea în consecință a finanțării nerambursabile și cu menținerea intensității aprobate prin selecție și incluse în contractul de finanțare nerambursabilă nr. 3T/06.07.2012.

Pentru interconectări, în cadrul POS CCE, operațiunea 4.3. ***Sprijinirea investițiilor pentru interconectarea rețelelor naționale de transport al energiei electrice și gazelor naturale cu rețelele europene*** există o singură propunere de proiect, respectiv Linia de interconexiune 400 kV d.c. Reșița (România) – Pancevo (Serbia), cu o durată mare de implementare a investiției și cu posibile întârzieri în soluționarea cadrului legal privind terenurile aferente investiției.

Cererea de propuneri de proiecte fost lansată în baza Ordinului MECMA nr. 222/2012, modificat prin Ordinul MECMA nr. 2717/13.12.2012 având o alocare financiară din fonduri POS CCE de 65,5 mil lei, cu termen limită de depunere până la data de 14.06.2013.

Documentația de prenotificare a unui ajutor de stat ad-hoc pentru proiectul Linia de interconexiune 400 kV d.c. Reșița (România) - Pancevo (Serbia), întocmită sub îndrumarea experților OIE și Jaspers, a fost transmisă în cursul lunii decembrie 2012, către Comisia Europeană – Direcția Generală Concurență.

Cu o valoare totală (cu TVA) estimată la 51,272 mil euro proiectul Linia de interconexiune 400 kV d.c. Reșița (România) - Pancevo (Serbia) se încadrează în categoria proiecte majore de investiții (proiecte a căror valoare totală depășește 50 mil euro). Acordarea finanțării în cazul proiectelor majore se decide de către Comisia Europeană. În prezent este în curs de elaborare, sub îndrumarea experților OIE și Jaspers, documentația prevăzută în Regulamentul (CE) al Consiliului nr. 1083/2006 în vederea transmiterii acesteia către Comisia Europeană.

În cadrul Cererii de propuneri de proiecte din domeniul energiei, finanțabile din bugetul alocat pentru Programul TEN-E (Trans European Networks – Energy) pentru anul 2011, Transelectrica a solicitat finanțare nerambursabilă pentru Studii privind noua linie electrică aeriană (LEA) 400 kV d.c. între stațiile existente Smârdan și Gutinaș. În noiembrie 2011 Comisia Europeană a adoptat Decizia C(2011) 7818 prin care a stabilit lista proiectelor selectate pentru a obține finanțare TEN-E. Transelectrica va beneficia de o finanțare nerambursabilă de 395.000 euro, reprezentând 50% din contravaloarea Studiilor privind noua LEA 400 kV d.c. Smârdan - Gutinaș. Decizia individuală nr. C(2012) 5788 finală de finanțare a proiectului a fost adoptată de Comisia Europeană și notificată Companiei în data de 10.08.2012 în conformitate cu art. 297 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene.

PUNERI ÎN FUNCȚIUNE

În anul 2012 au fost recepționate investiții realizate din fondurile proprii ale Companiei în sumă totală de **141.497 mii lei**.

Principalele obiective puse în funcțiune în anul 2012:

Obiectiv	Valoare [mii lei]
Obiective de investiții majore, din care:	123.207,15
Stațiile de 220kV și 20 kV Cetate	19.349,98
Mărirea gradului de siguranță a SEN prin modernizarea sistemului de comandă-control-protecție-măsură-înregistrare și servicii interne în stațiile 220/110 kV FAI, Târgoviște, Turnu Măgurele, Arefu, Stupărei, Răureni, Ișalnița, Peștiș, Hășdat, Cluj Florești, Baia Mare 3	3.733,77
Retehnologizarea stației 400/220/110/20 kV Lacu Sărat – PIF parțial	40.205,38
Sisteme integrate de securitate stații electrice, sucursale, DEN și DET-uri – PIF parțial	52.780,31
Organizarea și funcționarea Sistemului de Teleconducere al Instalațiilor Rețelei Electrice de Transport	1.776,49
Extinderea interfeței sistemului EMS/SCADA și a sistemului PE în vederea transmiterii automate a punctelor de funcționare la unitățile generatoare dispecerizabile	2.893,67
Montare Trafo 1 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110/20 kV Oradea Sud	2.368,00
Inlocuire AT și trafo în stații electrice	82,65
Mărirea gradului de siguranță a SEN prin modernizarea stației 400 kV Cernavodă	16,87
Recepții PIF investiții derulate la nivel de sucursale și executiv	8.001,43
Recepții alte cheltuieli de investiții	10.289,51
PIF obiective de investiții pentru racorduri noi (taxa de racordare)	118.283,12

Sursa: Transelectrica

BAZA DE ACTIVE REGLEMENTATE (BAR)

În conformitate cu Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 60/13.12.2007, valoarea punerilor în funcțiune ale lucrărilor de investiții anuale intră în contabilitate și determină modificarea Bazei de Active Reglementate.

Valorile BAR pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, stabilite de ANRE în decembrie 2007 și reconfirmate prin scrisoarea nr. 7156/17.02.2011, au fost următoarele:

Indicator [mil lei]	TOTAL	2008	2009	2010	2011	2012
BAR la sfârșitul perioadei tarifare	n/a	2.767,2	2.813,3	2.852,8	2.914,0	2.957,6
Valoarea prognozată a PIF	1.415,9	274,6	237,2	293,7	317,9	292,5
Mijloace fixe înreg. în contabilitate	1.445,1	438,8	174,1	409,5	288,3	134,4

Sursa: ANRE, Transelectrica

Valorile prognozate au avut la bază mijloacele fixe înregistrate în contabilitate până în decembrie 2007 și prognoza de puneri în funcțiune (PIF) pentru anii 2008-2012.

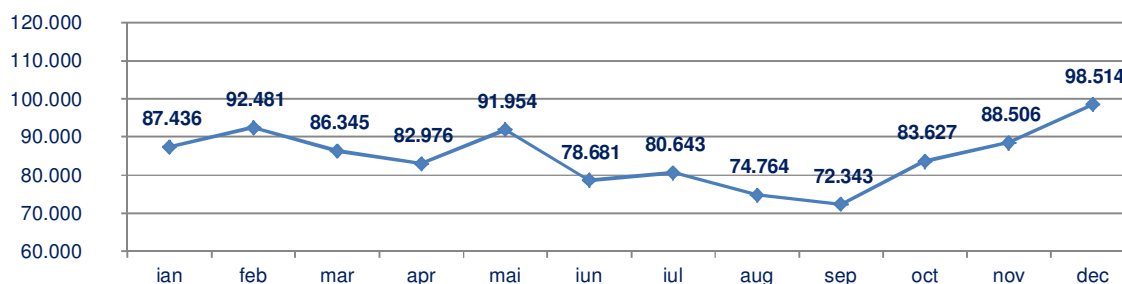
Conform procedurii stabilite prin Ordinul ANRE nr. 52/2012, prin care anul 2013 este tratat ca an de tranziție de la a doua la a treia perioadă de reglementare, BAR se va actualiza la sfârșitul anului 2013 pe baza mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în perioada 2008-2013, rezultate din PIF, urmând ca în următoarea perioadă de reglementare (2014-2018) să se aplice corecția de BAR pentru perioada 2008-2013.

CONSUM PROPRIU TEHNOLOGIC (CPT)

Energia înregistrată ca CPT în RET în cursul anului 2012 este prezentată în tabelul următor:

Luna	CPT [MWh]
Ianuarie	87.436
Februarie	92.481
Martie	86.345
Aprilie	82.976
Mai	91.954
Iunie	78.681
Iulie	80.643
August	74.764
Septembrie	72.343
Octombrie	83.627
Noiembrie	88.506
Decembrie	98.514
TOTAL	1.018.270

Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica

Pentru asigurarea energiei pentru CPT s-au cumpărat cantități de energie în cadrul unui contract reglementat (doar în perioada 01.01 – 18.03.2012, pentru cantitatea de 175.221 MWh, la un preț mediu de 286 lei), a mai multor contacte bilaterale, pe piața pentru ziua următoare și pe piața de echilibrare, astfel:

Mod achiziție	Cantitate		Cost [lei]	Cost mediu [lei/MWh]
	[MWh]	[%]		
Contract reglementat și PCCB	733.831	71,2	176.544.914	240,6
PZU	128.929	12,5	25.457.502	197,5
PE	167.299	16,3	50.625.260	302,6
TOTAL	1.030.059	100,0	252.627.676	247,5

Sursa: Transelectrica

În perioada 01.01 - 31.12.2012 s-au realizat valori ale CPT în concordanță cu configurația RET și cu condițiile meteorologice. Cea mai mare valoare a CPT a fost înregistrată în ziua de 25.01.2012, respectiv 5.013,2 MWh (3,53%). Cea mai mică valoare a CPT s-a înregistrat în data de 09.09.2012 (duminică, în condițiile unui consum redus), 1.871,9 MWh.

Procentual, cea mai mică valoare a CPT s-a înregistrat în data de 09.10.2012, 1,68 %, respectiv 2.124,1 MWh, iar cea mai mare în data de 28.05.2012, 3,70%, respectiv 3.962,7 MWh.

PARTICIPAREA ÎN ASOCIAȚII

Având în vedere rolul important al Transelectrica în conducerea SEN și a pieței de electricitate, activități cu o puternică dimensiune națională și internațională, Compania este membră în organizații și organisme naționale de profil și are în vedere să participe în continuare la activitatea acestora.

În calitate de membru, reprezentanții Companiei fac parte din comitetele și grupele de lucru ale acestor organizații, participă la luarea deciziilor, la elaborarea de studii și expertize științifice.

APER - Asociația pentru Politici Energetice din România

APER este o organizație profesională independentă (ONG, non-profit) înființată în anul 1995 prin programul SYNERGY al Comisiei Europene.

Avantajele afilierii: Participare la elaborarea publicațiilor, lucrărilor și tematicilor referitoare la definirea, analiza și implementarea politicilor energetice, strategiilor, proiectelor și programelor sectoriale; participare la evenimente științifice organizate de asociație în domeniul politicilor energetice; facilitează cunoașterea soluțiilor moderne privind dezvoltarea și întreținerea rețelei de transport; acces gratuit la biblioteca APER; participare la schimbul național de date și informații în domeniul energetic.

IRE – Asociația „Institutul Național Român pentru Studiul Amenajării și Folosirii Surselor de Energie”

Institutul Național Român pentru Studiul Amenajării și Folosirii Surselor de Energie - IRE, a fost înființat la 26 iunie 1926 având ca scop promovarea intereselor membrilor sai în relațiile cu autoritățile publice, societatea civilă, cu asociațiile similare din țară și străinătate, cu diferitele institutii care au preocupări în domeniul energiei.

Avantajele afilierii: Participare la elaborarea de studii și recomandări privind promovarea tehnologiilor noi și eficiente în domeniul producerii, transportului, distribuției, furnizării și utilizării energiei electrice și termice; participare la analize și propuneri de acte normative și reglementări în domeniu; publicarea de articole în revista Energetica și în publicațiile de profil ale asociației și participarea cu comunicări la evenimente științifice organizate de asociație; acces la mijloacele de informare și de documentare ale asociației.

ALSTR – Asociația pentru Lucrul sub Tensiune din România

Asociația pentru Lucrul sub Tensiune din România (A-LST-R) reprezintă autoritatea tehnică în domeniul LST în instalațiile electrice ale SEN și organismul consultativ al conducătorilor TRANSELECTRICA, SMART, ELECTRICA și altor societăți interesate în acest domeniu.

Avantajele afilierii: Participare la elaborarea strategiei de LST pentru toate tipurile de rețele din România; participare la manifestări științifice în domeniul LST; participare la omologarea sau experimentarea dispozitivelor de lucru sub tensiune sau a tehnologiilor de lucru sub tensiune la solicitarea furnizorilor de produse și servicii; participare la promovarea schimburilor de informații pe plan național și între comitetele naționale ale țărilor care aplică LST prin organizarea de conferințe, expoziții ale producătorilor de echipamente și dispozitive de LST; demonstrații de LST în stațiile SEN; participare la editarea unor buletine sau reviste în domeniul LST.

CNR-CME – Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei

CNR – CME este o organizație profesională neguvernamentală având drept scop desfășurarea unor activități de interes general, respectiv integrarea activă a politicilor energiei din România în opțiunile și tendințele majore care se manifestă pe plan mondial, în consonanță cu scopul și obiectivele Consiliului Mondial al Energiei, cea mai importantă organizație internațională din domeniu și la care CNR-CME se constituie parte.

Avantajele afilierii: Acces gratuit la toate publicațiile CNR – CME, la biblioteca CNR-CME; participare la elaborarea de studii, cercetări și rapoarte tehnice; publicarea de articole în buletinul informativ al CNR-CME “Mesagerul Energetic”; prezentare de comunicări la manifestările științifice organizate de CNR – CME; participare la forumuri, conferințe, seminarii, mese rotunde, cursuri de pregătire etc., în țară și în străinătate,



organizate în cadrul programelor CME, cu sprijinul organizatoric al CNR-CME; facilitarea participării cu lucrări și delegați la congresele și adunările executive precum și la alte evenimente științifice organizate sub egida CME.

CNR-CIGRE – Comitetul Național Român al CIGRE

CNR-CIGRE este afiliat la Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice – CIGRE, cu sediul la Paris. Misiunea CNR-CIGRE: dezvoltarea, promovarea și răspândirea cunoștințelor tehnice și științifice în domeniul producerii, transportului și distribuției energiei electrice, în consonanță cu obiectivele Consiliului Internațional al Marilor Rețele Electrice – CIGRE.

Avantajele afilierii: participare la elaborarea de programe proprii și în regim de parteneriat cu companii de profil din țară și străinătate; participare la sesiuni tehnico-științifice, grupe de lucru și alte evenimente organizate în țară și străinătate; participare la realizarea și editarea de cărți, publicații periodice, programe informatice ale asociației; acces la mijloacele de informare și de documentare ale asociației.

CER – Comitetul Electrotehnic Român al Comisiei Electrotehnic Internaționale

Avantajele afilierii: consultanță tehnică în domeniul dezvoltării de produse electrice și sisteme conexe cu caracter electric; expertize, analize tehnice; consultanță pentru sisteme de management al calității și/sau de mediu, informații tehnice din domeniile acoperite de CER; acces gratuit la biblioteca CER privind: standarde internaționale CEI și ISO lucrări, publicații, documente tehnice.

APMR – Asociația „Project Management România”

Asociația PROJECT MANAGEMENT ROMANIA are ca scop principal promovarea activității de management al proiectelor în România, precum și asigurarea unei orientări internaționale acestei activități în România, prin sprijinirea eforturilor de cooperare cu organisme europene, precum International Project Management Association - IPMA și alte organisme internaționale, precum Project Management Institute - PMI. În acest fel se urmărește facilitarea contactelor și colaborarea cu mediul internațional, precum și impunerea de standarde internaționale în domeniul managementului proiectelor în România.

Avantajele afilierii: promovarea activității de management al proiectelor; pregătirea și certificarea managerilor de proiect; facilitarea contactelor cu organisme internaționale, impunerea de standarde internaționale în domeniul managementului de proiect, recunoscute pe plan internațional; organizarea de cursuri, testări în domeniu; acordarea de certificate.

SIER – Societatea Inginerilor Energeticieni din România

SIER își propune să contribuie activ la creșterea rolului și eficienței activității inginerilor energeticieni în vederea dezvoltării continue a energiei românești în folosul economiei naționale.

Avantajele afilierii: participare la: dezbateri profesionale asupra celor mai însemnate probleme ale energiei românești; elaborarea de studii, expertize și alte lucrări destinate stabilirii orientărilor energetice, perfecționării conducerii și organizării activității energetice, dezvoltării tehnologice și îmbunătățirii legislației în domeniul energetic; elaborarea de propuneri de standarde și de normative compatibile cu cele internaționale de largă circulație.

Asociația Patronală „Energia”

APEN are ca scop promovarea dezvoltării durabile a domeniului energetic și a progresului managerial; asigurarea schimbului de informații între membri săi, în vederea dezvoltării relațiilor de colaborare și cooperare, precum și pentru specializarea acestora în domeniile lor de activitate;

Avantajele afilierii: membrii asociației beneficiază de: servicii de reprezentare a intereselor economice, tehnice și juridice în relațiile, negocierile și conflictele cu autoritățile de stat, organisme publice, presă, organizații sindicale, organismele UE ș.a.; servicii de informare privind legislația economică specifică internă și

internațională, oportunități economice, studii de fezabilitate, marketing general și secvențial; servicii de consultanță privind organizarea și dezvoltarea activității comerciale proprii, asistență tehnică, fiscală, juridică; servicii externalizate specifice privind sănătatea și securitatea ocupațională, formarea profesională, managementul riscului, calității, costurilor.

ACER – Asociația pentru compatibilitate electromagnetică din Romania

ACER își propune să sprijine orice inițiativă care contribuie la promovarea și/sau dezvoltarea domeniului compatibilității electromagnetice în România; să participe la elaborarea de acte tehnice, normative, standarde și propuneri legislative pe care să le promoveze forurilor de resort corespunzătoare

Avantajele afilierii: participarea la promovarea compatibilității electromagnetice în toate domeniile economice; participarea la elaborarea de acte tehnice normative, standarde și propuneri legislative; perfecționarea pregătirii profesionale a membrilor săi în domeniul compatibilității electromagnetice; participarea membrilor la congrese, simpozioane, mese rotunde, expoziții de specialitate, organizate pe plan regionale, național sau internațional.

ASRO – Asociația de Standardizare din România

ASRO este o asociație, persoană juridică română de drept privat, de interes public, fără scop lucrativ, neguvernamentală și apolitică constituită ca organism național de standardizare în baza prevederilor OG nr. 39/98, Legii nr. 177/2005 și a Legii nr. 355/2002 recunoscută ca organism național de standardizare prin HG nr. 985/2004.

Avantajele afilierii: participare la elaborarea actelor normative care au legătură cu standardizarea națională, europeană sau internațională; acces la colecția de standarde naționale și proiecte ale acestora, standarde europene și internaționale și proiecte ale acestora; prin participarea la activitatea comitetelor, specialiștii au posibilitatea să cunoască în avans informațiile propuse pentru a fi incluse în standarde, putând astfel lua măsurile care se impun. ASRO este membru deplin și reprezintă România în Organizația Internațională de Standardizare (ISO), care coordonează elaborarea standardelor ISO.

Reprezentanții Companiei fac parte din următoarele Comitete tehnice:

- Comitetul tehnic 164 “Echipamente pentru măsurarea energiei electrice și controlul sarcinii”
- Comitetul tehnic 373 “Grupul de managementul riscului”
- Comitetul tehnic 144 “Fiabilitate și mentenabilitate
- Comitetul tehnic 27 „Sisteme de alarmă”
- Comitetul tehnic 208 „Tehnici de securitate în informatică”.

CRE – Centrul Român al Energiei

CRE este o organizație profesională neguvernamentală, fără scop lucrativ sau patrimonial, având drept scop reprezentarea intereselor instituțiilor sectorului energetic românesc (electricitate, gaz, petrol, apă, nuclear, cărbune, energii neconvenționale, institute de proiectare din domeniul energetic) în relația cu instituțiile europene, cu alte instituții și organizații internaționale reprezentative în domeniu și în special cu cele având sediul în Bruxelles.

Avantajele afilierii: Promovarea participării instituțiilor, societăților energetice românești în procesul de decizie al instituțiilor europene, participarea în parteneriate europene, în programele de finanțare ale instituțiilor europene și desfășurarea activității de lobby în interesul instituțiilor sectorului energetic românesc; diseminarea de studii, rapoarte în domeniul energiei, colectarea, prelucrarea și diseminarea datelor privind resursele energetice și tehnologiile aferente, inclusiv diseminare de strategii, legislații europene în domeniul energiei, reglementări ACER, CEER, publicații EURELECTRIC, ENTSO-E, ETP-WG 1,2,3,4 etc.; actualizări privind programele curente de finanțare în domeniile de interes ale membrilor CRE.

RISCURI

Activitățile Companiei sunt sensibile la condițiile economice generale, care pot influența cantitatea de energie electrică transportată și implicit veniturile și rezultatele operaționale. În plus, cererea pentru energie electrică și prețul acesteia depind de o varietate de factori asupra cărora Compania nu are control, și anume:

- evoluții economice și politice la nivel global și regional;
- cererea consumatorilor din industrie;
- condițiile climatice;
- legile și reglementările existente;
- tarifele reglementate de ANRE pentru serviciile de transport și sistem.

MANAGEMENTUL RISCULUI DE PREȚ

Riscul de contrapartidă reprezintă riscul de neîncasare a contravalorii serviciilor prestate pe piața de energie electrică. Metodele de tratare sunt specifice piețelor: prin mărirea nivelului garanțiilor pentru Piața de echilibrare, prin crearea unui sistem de garanții reale pentru contractele de transport prin aplicarea prevederilor Legii Energiei nr. 123/2012, prin crearea pieței regionale de servicii de sistem tehnologice pentru Piața STS.

Pentru piața centralizată pentru alocarea capacităților de interconexiune, riscul a fost tratat prin încheierea Acordurilor privind alocarea capacităților cu operatorii de transport și sistem din țările vecine și se lucrează la interconectarea piețelor cu Ungaria, Cehia, Slovacia și Polonia. Pentru gestionarea schimburilor neplanificate cu sistemele vecine, care constituie un alt element de risc, s-a propus trecerea la piața regională intra-day.

MANAGEMENTUL RISCULUI DE CREDIT, LICHIDITATE ȘI CASH-FLOW

Compania poate fi expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar prin numerar și echivalente de numerar, împrumuturi pe termen lung sau datorii comerciale exprimate în valută. Monedele care expun Compania la aceste riscuri sunt, în principal, EUR, USD și JPY. Împrumuturile în valută sunt ulterior exprimate în lei, la cursul de schimb de la data bilanțului, comunicat de BNR. Diferențele rezultate sunt incluse în contul de profit și pierdere și nu afectează fluxul de numerar până în momentul lichidării datoriei.

În principal datorită împrumuturilor pe termen lung în valută, contractate de la bănci finanțatoare externe pentru finanțarea investițiilor, trebuie luate în considerare și următoarele riscuri:

- riscul de numerar determinat de creșterea ratei dobânzii; majoritatea împrumuturilor atrase pentru finanțarea investițiilor sunt purtătoare de dobândă variabilă conectată la indici internaționali; creșterea dobânzilor pe piețele interbancare internaționale determină majorarea costului de finanțare, cu implicații la nivelul rezultatelor;
- riscul datorat fluctuațiilor cursului de schimb, deoarece împrumuturile în valută sunt exprimate în lei, la cursul de schimb comunicat de BNR pentru sfârșitul perioadei de raportare; chiar dacă diferențele rezultate nu afectează fluxul de numerar până în momentul lichidării datoriei, acestea sunt incluse în contul de profit și pierdere și au impact asupra acestuia.

Compania nu a încheiat până în prezent contracte de hedging în ceea ce privește obligațiile în monedă străină sau expunerea față de riscul de rată a dobânzii, dar evaluează această posibilitate.

În paralel, managementul de trezorerie a avut drept scop optimizarea utilizării lichidităților la un nivel maxim în condiții de risc minim. În acest sens, s-au avut în vedere:

- efectuarea celor mai bune plasamente a disponibilităților bănești în bănci diferite;
- constituirea de depozite în valută bazate pe estimarea ratei de schimb și cu negocierea celor mai bune rate de schimb și a celor mai ridicate dobânzi;
- achitarea la scadență a obligațiilor de plată, funcție de disponibilități, pentru a se evita plata de majorări și penalități de întârziere;
- constituirea de depozite la termen pentru disponibilitățile în lei aflate în conturile bancare.

RIScul DE MANAGEMENT

Managementul schimbării este conceput pentru a susține o tranziție eficientă a organizației și angajaților săi, de la structura curentă către o etapă viitoare, ajutând managementul să gestioneze eficient procesul pentru a adopta cu succes schimbările necesare obținerii rezultatelor propuse.

De asemenea, reorganizările la nivelul întregii Companii, la intervale de timp scurte, pot genera - la nivel teoretic - asupra salariaților un anumit grad de incertitudine, care nu poate fi eliminat, ci doar minimizat.

Nu în ultimul rând, schimbările mediului de reglementare și organizațional extern Companiei pot îngreuna activitatea curentă fluentă a conducerii Companiei, la diversele niveluri ierarhice.

Alte riscuri ce decurg din schimbările de management:

- Comunicarea dificilă, „de început”, între reprezentanții managementului și angajații din directa subordine, până la cunoașterea reciprocă a acestora, precum și a modului de lucru – fapt ce poate afecta, la nivel teoretic, activitatea întregii Companii.
- Familiarizarea reprezentanților managementului cu procedurile, normele și regulamentele interne Companiei, proces de cunoaștere pentru care este necesar un minim de timp din activitatea curentă a acestora.

ALTE RISCURI

Politic și legislativ: în ceea ce privește întârzieri în actualizarea și aprobarea în Guvern a strategiei energetice naționale; aplicarea cu întârziere a cadrului legislativ european atât ca transpunere în legislația națională cât și ca implementare, ceea ce poate conduce la infringement; efectul de contagiune al insolvenței Hidroelectrica.

Riscul de reglementare: are o dimensiune structurală, provenind din rigiditatea mecanismului tarifar în recuperarea integrală și promptă a costurilor curente (inflația reală fiind mai mare decât cea prognozată), a CPT recunoscut (atât ca și cantitate cât și ca preț), lipsa posibilității ajustării costului capitalului în interiorul unei perioade de reglementare în funcție de evoluția piețelor financiare etc. și o dimensiune a rulării deficitare a actului efectiv de reglementare exercitat de ANRE, prin lipsa de transparență în anumite decizii de stabilire a tarifelor din trecut, ambele componente contribuind la reducerea predictibilității rezultatelor financiare.

Riscul de volum: potențiale contracții ale cantității de energie vehiculată în SEN produc perturbații directe la nivelul veniturilor; având în vedere că structura costurilor este dominată de componenta fixă, aceste perturbații se propagă și la nivelul profiturilor. Implementarea unui sistem de tarifar binom în perioada 2013-2017 (cu componentă de putere și componentă de energie) are potențialul de a proteja veniturile prin stabilitatea oferită de componenta fixă (putere).

Riscul deteriorării ratingului de credit al Companiei: reflectă toate riscurile de mai sus. O potențială reducere suplimentară ar avea ca efect creșterea costurilor de finanțare pe piața de credit, ceea ce poate afecta semnificativ Compania având în vedere volumul substanțial de capital necesar a fi atras pentru finanțarea planului de investiții aferent următorilor ani. Pe de altă parte, ratingul Companiei este puternic dependent de ratingul suveran al României. Sursele potențiale de stabilizare a perspectivei ratingului Companiei sunt reprezentate de stabilizarea perspectivei ratingului suveran, îmbunătățirea lichidității și a vizibilității surselor de finanțare pe termen scurt și mediu și implementarea unor soluții de protecție împotriva riscului valutar.

POLITICILE ȘI OBIECTIVELE COMPANIEI PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI

Transelectrica are în vedere gestionarea riscurilor în cadrul unui sistem integrat de management al riscului, în îndeplinirea cerințelor legale (OMFP nr. 946/2005, OMFP nr. 1389/2006, OMFP nr. 1649/2011 și OMFP nr. 1423/2012, privind modificarea și completarea OMFP nr. 946/2005 pentru aprobarea Codului controlului intern, cuprinzând standardele de management/control intern la entitățile publice și pentru dezvoltarea sistemelor de control managerial) ale reglementatorului și a altor cerințe legate de calitatea de emitent listat la Bursa de Valori București (Codul de guvernanță corporativă 2009), agenții de rating, auditori, de a avea capacități de control al riscului adecvate pentru profilul de risc al Companiei, privind identificarea, cuantificarea, prioritizarea, tratarea, raportarea și monitorizarea riscurilor.

Administrarea riscurilor Companiei constă în stabilirea a două seturi de soluții de tratare a riscurilor și determinarea structurii optime a acestora:

- *soluțiile financiare*, care includ asigurările, derivate și alte instrumente oferite pe piețele de capital, de asigurări și alte piețe financiare.
- *soluțiile organizatorice*, care diminuează riscurile prin intermediul organizării/proiectării/planificării/structurării activităților, a planurilor privind comunicarea și măsurile privind continuitatea afacerii, după producerea unui risc, precum și administrarea riscurilor prin intermediul procedurilor și prin întărirea măsurilor de securitate și siguranță a muncii.

Cerințele strategice privind siguranța și continuitatea în operare determină Compania să abordeze managementul riscului într-un mod proactiv, pentru identificarea și tratarea pierderilor potențiale înainte ca evenimentele generatoare să aibă loc, cu pregătirea în avans a soluțiilor tehnice, operaționale și financiare specifice pentru a contracara aceste eventuale pierderi.

În aplicarea OMFP nr. 946/2005, *Standardului 11 – Managementul riscului* și a *Standardului 21 Continuitatea Activității*, în perioada 2008 - 2012 s-au întocmit și s-au actualizat:

- Procedura de Sistem TEL 10.00 – Managementul riscului, rev. 1, 2011;
- PO TEL 10.03 Identificarea, analiza și evaluarea riscului în TEL, care a fost ulterior înglobată în PS TEL 10.00; rev. 1, 2011;
- PO TEL 00.47 Invocare Fortă Majoră;
- PO TEL 16.07 Instruirea personalului în domeniul PSI, Protecției Civile și a Planului de Continuitate a Activității;
- PO TEL 28.01 Anunțarea evenimentelor deosebite;
- PO TEL 03.28 Constituirea și arhivarea dosarelor privind achizițiile publice, rev. 1, 2011.

Procedurile sunt accesibile personalului pe site, iar actualizarea și disponibilitatea acestora sunt anunțate periodic, prin e-mail.

În anul 2012, s-au revizuit *Declarațiile Directorului general privind politicile de managementul riscului și planificarea continuității activității*, obiectivele și activitățile specifice, în corelare cu atribuțiile și responsabilitățile stabilite în ROF-ul revizuit, iar în luna ianuarie a anului 2013 s-au revizuit Declarațiile Directoratului privind politica în domeniul Managementului riscurilor și în domeniul continuității în operare a Transelectrica.

Raportul nr. 2916/25.01.2012, privind întocmirea *Registrului Riscurilor Transelectrica* a fost aprobat de Directorat.

Echipa de proiect pentru *Sistemul integrat de management al riscurilor Transelectrica* a fost actualizată prin Decizia nr. 115/06.02.2012 și are următoarele atribuții principale:

- proiectarea, operarea, evaluarea și monitorizarea aplicării procedurilor proprii de control a riscurilor, prin: identificarea, cuantificarea riscurilor, planificarea răspunsului la risc, raportarea riscurilor – tehnice, operaționale, financiare, la nivelul unității organizatorice;
- întocmirea și administrarea Registrului Riscurilor la nivel de Companie/Sucursală/Divizie/Direcție/Compartiment.

În perioada septembrie 2012 – februarie 2013, în îndeplinirea cerințelor *Standardului 21 – Continuitatea Activității*, din OMFP nr. 946/2005 (cu modificările și completările ulterioare: OMFP nr. 1389/2006, OMFP nr. 1649/2011 și OMFP 1423/2012), în conformitate cu Procedura de Sistem Organizarea activității pe proiecte, Cod: TEL 00.14 și în îndeplinirea cerințelor *Planului de Continuitate a Activității* nr. 17335/28.05.2012, în cadrul Compartimentului Control Managerial Intern – Management riscuri (inițializarea acțiunii s-a realizat în luna septembrie 2012 în cadrul Diviziei Sisteme și Infrastructuri Critice) s-a realizat centralizarea, la nivel de Companie, a documentațiilor privind îndeplinirea cerințelor din *Standardul 21 – Lista situațiilor de întreruperi ale activității, cu precizarea măsurilor stabilite pentru asigurarea continuității activității*, întocmite și aprobate de Divizii, Direcții și Compartimente la nivel de Executiv, precum și la nivel de Sucursale de Transport.

Raportul nr. 2918/25.01.2012 privind îndeplinirea cerințelor din *Standardul 21 Continuitatea Activității în Transelectrica* a fost aprobat de Directorat.

ASIGURĂRI – TRANSFERUL RISCURILOR

Dezvoltarea soluțiilor de tratare a riscurilor, pentru îmbunătățirea profilului de risc, ca parte integrantă a procesului de control al riscurilor, se face atât prin diminuarea riscurilor, cât și prin transferul unor riscuri asigurabile, în cadrul unui program de unitar de asigurări, pentru protejarea valorilor Companiei împotriva pierderilor catastrofice, cu impact sever.

În perioada 2012 – februarie 2013, s-au realizat achiziții de asigurări solicitate de responsabilii de activitatea generatoare de riscuri, pentru acoperirea unor posibile daune materiale și se derulează următoarele contracte:

- asigurări voluntare de sănătate pentru salariați,
- asigurări RCA și CASCO pentru parcul auto,

- asigurări pentru clădiri, bunuri și echipamente;
- asigurări de răspundere profesională a Consiliului de supraveghere - membri provizorii.

PLANIFICAREA CONTINUITĂȚII ACTIVITĂȚII

În anul 2012 s-au realizat activitățile de administrare, realizare, actualizare, testare a *Planului de Continuitate a Activității* Companiei în caz de dezastre sau situații de criză. Documentația **Planul de continuitate a activității Transelectrica**, nr. 17335/28.05.2012 a fost aprobată de Directorul General și cuprinde documentațiile privind:

- organizarea funcțională,
- răspunsul de urgență,
- managementul crizei,
- restabilirea activității,
- administrarea, testarea și întreținerea *Planului*.

Echipa de proiect pentru administrarea, actualizarea și dezvoltarea *Planului de Continuitate a Activității*, în conformitate cu Structura organizatorică a Companiei din anul 2012 a fost aprobată prin Decizia nr. 531/22.05.2012 și are următoarele atribuții principale:

- actualizarea și dezvoltarea documentației din *Planul de Continuitate a Activității*, aferentă etapelor: Răspunsul de urgență, Managementul situațiilor de criză și Restabilirea activității;
- completarea și actualizarea datelor de contact din diverse secțiuni ale *Planului*;
- propunerea elementelor de planificare a continuității activității la nivelul Diviziei, Direcției, Sucursalei pe care o reprezintă, pentru prevenirea și limitarea pierderilor și restabilirea activității în caz de situații de urgență/criză;
- implementarea, în unitatea organizatorică pe care o reprezintă, a *Standardului 21 – Continuitatea activității*, cuprins în OMPF 946/2005 pentru aprobarea Codului de control intern;
- păstrarea evidențelor versiunilor documentelor emise și comunicarea modificărilor apărute la nivelul Diviziei, Direcției, Sucursalei pe care o reprezintă, la termenele stabilite prin *Plan*.

În vederea implementării *Planului de Continuitate a Activității*, s-au realizat următoarele activități, conform prevederilor legale: *Programul de instruire, Programul de îndrumare și control* și s-a asigurat organizarea și participarea la exercitiile de simulare a situațiilor de urgență.

RATING

Evoluția ascendentă a ratingurilor companiei, de la B2 la Baa3 (Moody's 2003 - 2010) și de la B+ la BB+ (Standard and Poor's, 2003 - 2009) a condus la îmbunătățirea poziției Transelectrica în negocierile cu instituțiile finanțatoare și a permis obținerea unor condiții de finanțare mai avantajoase și chiar împrumuturi fără garanție guvernamentală sau bancară.

Data fiind prezența majoritară a statului în acționariat, Transelectrica beneficiază de o primă datorată suportului guvernamental și astfel, ratingul Companiei este format din două componente:

- ratingul individual, care evaluează calitatea intrinsecă de credit a Companiei pe baza caracteristicilor profilului financiar propriu (componenta de bază);
- prima de suport guvernamental, care evaluează nivelul suportului guvernamental în situația confruntării cu dificultăți majore în plata obligațiilor legate de împrumuturi.

Pe parcursul anului 2012 însă, Moody's Investor Service a redus ratingul de credit al Transelectrica cu două trepte, de la Baa3 la Ba2, astfel:

- în baza evaluării anuale, în data de 6 martie 2012, agenția Moody's a publicat comunicatul Credit Opinion - privind Transelectrica, reafirmând nivelul ratingului la Baa3, cu perspectivă stabilă, rating egal cu cel al României, menținând compania la nivel „Investment grade”. Conform comunicatului Moody's: „Factorii principali care stau la baza îmbunătățirii profilului financiar din anii 2010-2011 sunt creșterea treptată a volumului de energie electrică transportată și o creștere a tarifului mediu. Transelectrica a dovedit că are capacitatea de a atrage finanțări noi pentru a acoperi CAPEX-ul, are o abordare precaută și nu angajează investiții fără finanțare aprobată în prealabil. Îmbunătățirea fluxului de numerar a permis Companiei să-și intensifice programul său de investiții.”

- în data de 4 iulie 2012, Moody's Investor Service a scăzut ratingul Companiei de la Baa3 la Ba1, cu perspectivă negativă, plasând Compania sub supraveghere; scăderea s-a produs prin reevaluarea în sens negativ a probabilității suportului guvernamental pe fondul deschiderii procedurii de insolvență în cazul unei importante companii deținută de stat (Hidroelectrica);
- în data de 20 decembrie 2012, ratingul Companiei a fost stabilit la Ba2, cu perspectivă negativă, scădere localizată la nivelul ratingului individual.

Data	Rating	Perspectivă
20 decembrie 2012	Ba2	Negativă
4 iulie 2012	Ba1	Negativă
6 martie 2012	Baa3	Stabilă

Sursa: Transelectrica

La 31.12.2012 ratingul Transelectrica era Ba2 cu perspectivă negativă, cu 2 trepte sub ratingul României.

RESPONSABILITATEA FATA DE MEDIU

SISTEMUL DE MANAGEMENT DE MEDIU

Sistemul de management de mediu al Transelectrica, certificat conform cerințelor standardului ISO 14001 de către SRAC (partener IQNet), a creat condițiile necesare pentru prestarea serviciilor de transport și dispecerizare a energiei electrice în conformitate cu cerințele legale și alte cerințe, la care Compania a subscris, aplicabile aspectelor sale de mediu și pentru demonstrarea preocupării pentru prevenirea poluării și creșterea performanței de mediu.

Conducerea Companiei a stabilit politica în domeniul protecției mediului ca parte integrantă a politicii generale, având în vedere acțiunea planificată, eficientă și susținută orientată spre implementarea managementului mediului în întreaga structură și în toate activitățile sale, care să ducă la schimbarea culturii organizaționale prin promovarea unei atitudini orientată către protecția mediului și dezvoltarea durabilă.

Obiectivele de mediu din anul 2012 au urmărit menținerea unui sistem de management de mediu performant, prevenirea și reducerea poluării astfel încât impactul rețelei electrice de transport asupra mediului să se încadreze în limitele cerințelor naționale și europene. Atingerea obiectivelor s-a realizat prin acțiunile preventive și corective cuprinse în programul anual de management de mediu.

Principalele direcții pentru atingerea obiectivelor de mediu au fost:

- prevenirea / reducerea poluării aerului, apei, solului, nivelului de câmp electromagnetic, zgomot și vibrații;
- protecția atmosferei, apelor și ecosistemelor acvatice, protecția solului, subsolului și ecosistemelor terestre și protecția așezărilor umane;
- conservarea biodiversității și a ariilor naturale protejate;
- reducerea consumului de resurse naturale;
- managementul deșeurilor;
- monitorizarea factorilor de mediu (aer, apă, sol, zgomot, câmp electromagnetic, deșeuri) și evaluarea conformării cu cerințele legale și alte cerințe;
- asigurarea cunoașterii și respectării legislației de mediu de către toți angajații companiei;
- introducerea cerințelor de mediu în evaluarea furnizorilor de produse, servicii și lucrări;
- angrenarea personalului propriu și implicarea tuturor colaboratorilor în aplicarea politicii și atingerea obiectivelor de mediu ale companiei și a tuturor cerințelor sistemului de management de mediu prin informare și instruire;
- dezvoltarea metodelor și canalelor de comunicare a obiectivelor companiei tuturor părților interesate de activitatea de protecția mediului.

ASPECTE DE MEDIU ALE RET

Instalațiile electrice de înaltă tensiune constituite în principal din linii electrice aeriene și stații de transformare și conexiune sunt instalații cu impact semnificativ asupra mediului datorat atât complexității tehnice a instalațiilor cât și suprafețelor de teren ocupate și lungimilor de ordinul zecilor sau chiar sutelor de km, de regulă pe teritoriul mai multor județe.

În condiții normale de exploatare a instalațiilor RET nu se evacuează poluanți în mediu. Se pot emite accidental în mediu unele substanțe chimice cu acțiune poluantă în cazul existenței unor neetanseități, al exploatărilor greșite, al avariilor sau în momentul executării unor lucrări de construcție și mentenanță.

Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu pentru tehnologie și construcție sunt realizate de la prima fază de proiectare. Pe baza acestora se elaborează planul de management de mediu (pentru construcție, funcționare și dezafectare instalație), care cuprinde programul de măsuri pentru prevenirea poluării sau pentru reducerea impactului și programul de monitorizare al factorilor de mediu.

ASPECTE DE MEDIU LEGATE DE CONSTRUCȚIE

Tipul impactului	Modalități de manifestare (efecte)
Fizic	• afectarea solului prin deschiderea unor noi căi de acces, decopertări și excavații

Tipul impactului	Modalități de manifestare (efecte)
	- ocuparea terenului cu organizarea de șantier, inclusiv depozite - afectarea florei (prin defrișări) - afectarea faunei (prin fragmentarea habitatului) - afectarea păsărilor (prin constituirea de obstacole aeriene amplasate pe culoarul de zbor) - generarea de deșeuri (porțelan, sticlă, beton, metale, ulei uzat, ambalaje, moloz, etc.) afectarea populației și faunei prin zgomotul produs de utilajele folosite, de mijloacele de transport, etc.
Chimic	- poluarea solului și/sau a apelor prin scurgeri accidentale de combustibil, ulei și alte substanțe chimice - poluarea aerului prin: - emisii de gaze de ardere (SOx, COx, NOx, COV, pulberi în suspensie) de la instalații de încălzire sau mijloace de transport - emisii de hexafluorură de sulf (SF6) – scurgeri accidentale produse în timpul manipulării gazului sau datorate neetanșeităților echipamentelor - emisii de pulberi datorate lucrărilor de construcție-montaj - emisii de compuși organici volatili de la vopsele și diluanți, etc.
Socio-economic	perturbarea unor activități sociale, inclusiv mutarea populației

Sursa: Transelectrica

ASPECTE DE MEDIU LEGATE DE EXPLOATARE-MENTENANȚĂ

Tipul impactului	Modalități de manifestare (efecte)
Fizic	- ocuparea terenului cu traseele LEA și amplasamentele stațiilor - afectarea florei prin defrișarea sistematică a vegetației - afectarea faunei (fragmentarea habitatului, electrocutări, etc.) - afectarea păsărilor și aparatelor de zbor (obstacole aeriene amplasate pe culoarul de zbor, coliziune, electrocutare, etc.) - pericol de electrocutare sau arsuri prin contact sau prin căderea LEA în apropiere sau la traversări de drumuri, căi ferate, ape, clădiri, etc. - pericol de incendiu ca urmare a deteriorării izolației sau a atingerii accidentale a conductoarelor de obiecte sau de vegetație uscată - afectarea populației și faunei de zgomotul și vibrațiile produse de funcționarea sau vibrația elementelor RET - afectarea populației și faunei zgomotul produs de efectul corona la instalațiile de înaltă tensiune - efectele sonore și luminoase ale fenomenului corona - perturbații ale sistemelor de radio și televiziune produse de câmpul electromagnetic - influențe ale câmpului electromagnetic asupra instalațiilor de telecomunicații sau a altor rețele electrice la încrucișările și apropierile de acestea efectele câmpului electromagnetic asupra ființelor vii
Chimic	- poluarea solului și/sau a apelor prin scurgeri accidentale de combustibil, ulei și alte substanțe chimice - poluarea aerului prin: - emisii de gaze de ardere (SOx, COx, NOx, COV, pulberi în suspensie) de la instalații de încălzire sau mijloace de transport - emisii de hexafluorură de sulf (SF6) – scurgeri accidentale produse în timpul manipulării gazului sau datorate neetanșeităților echipamentelor - ozon și oxizi de azot – efect corona la înaltă tensiune - vapori de acid sulfuric – de la baterii de acumulate.
Vizual	afectarea peisajului
Psihic	teama provocată de apropierea și de efectele vizuale și sonore ale RET

Sursa: Transelectrica

OBIECTIVE, INDICATORI

Transelectrica a luat măsuri de prevenire a poluării și de reducere a impactului asupra mediului atât în activitatea de exploatare cât și în activitățile de mentenanță și cele de investiții, care presupun construcții – montaj, astfel încât în anul 2012 nu au fost semnalate probleme deosebite privind protecția mediului.

Din punct de vedere al impactului asupra mediului, în anul 2012:

- nu au fost poluări accidentale cu impact semnificativ asupra mediului;
- nu au fost reclamații;
- s-a înregistrat o amendă la ST Cluj (stația electrică de transformare 220/110kV Tihău) pentru nerespectarea condițiilor din autorizația de mediu, respectiv frecvența de monitorizare a calității apelor uzate generate. S-a plătit suma de 12.500 lei;
- gradul de autorizare - 100 %;
- deșeurile generate s-au eliminat/valorificat în procent de 73,33 %, restul deșeurilor fiind stocate;
- au fost îndeplinite majoritatea obiectivelor de valorificare/reciclare legale pentru deșeurile de ambalaje provenite de la echipamentele importate, cu excepția obiectivului pt. materiale plastice (cantitate nerealizată: 45 kg). Din acest motiv, pentru procentul din obiectiv nerealizat s-a plătit taxa la fondul pentru mediu în valoare de 91 lei.
- cheltuielile totale cu protecția mediului, incluse în cheltuielile de exploatare, mentenanță și investiții, au fost de 7.479.529 lei (aproximativ 1,69 milioane euro).

INDICATORI DE IMPACT

a) Ocuparea terenului

Suprafața ocupată de linii și stații electrice:

Sucursala	Fără zonă de siguranță [m ²]		Cu zonă de siguranță [m ²]	
	Stații	LEA	Stații	LEA
ST Bacău	376.209	162.044	701.821	53.309.674
ST București	665.912	524.168	1.137.434	84.759.650
ST Cluj	332.375	231.004	676.903	75.594.490
ST Constanța	707.459	1.081.531	1.074.922	81.326.255
ST Craiova	477.785	351.084	879.078	59.882.069
ST Pitești	434.439	396.627	816.967	65.489.098
ST Sibiu	491.066	458.996	881.536	71.763.984
ST Timișoara	454.529	167.621	880.634	57.430.771
Total Transelectrica	3.939.774	3.373.075	7.049.295	549.555.991

Sursa: Transelectrica

Linii aflate în zonele protejate:

Sucursala	Denumire zonă protejată	Denumire LEA
ST Bacău	ROSPA0064 Lacurile Fălticeni ROSPA0063 Lacurile de acum.Buhuși-Bacău-Berești ROSCIO135 Padurea Bârnova-Repedea ROSCIO059 Dealul Perchiu ROSCIO221 Sărăturile din Valea Ilenei ROSCIO213 Râul Prut ROSCIO213 Râul Prut ROSCIO213 Râul Prut ROSPA0125 Lacul Pângărați	LEA 400kV Roman Nord - Suceava LEA 400kV Gutinaș-Bacău Sud LEA 220kV Munteni-FAI LEA 220kV Gutinaș-Dumbrava LEA 220kV FAI-Suceava LEA 110kV Huși - Cioara LEA 110kV Tutora - Ungheni LEA 110kV Fălcu - Cantemir LEA 220 kV Dumbrava - Stejaru
ST București	SCI Cheile Doftanei SCI Pădurea Glodeasa SCI Coridorul Ialomiței	LEA 400 kV s.c. Brazi Vest - Dârste LEA 400 kV s.c. Brazi Vest - Dârste LEA 400 kV s.c. Brazi Vest - Dârste LEA 400 kV s.c. Domnești - Brazi Vest LEA 400 kV s.c. Brazi Vest - Teleajen LEA 220 kV d.c. Fundeni - Brazi Vest

Sucursala	Denumire zonă protejată	Denumire LEA
	SCI Comana SCI Canaralele Dunării SCI Scroviștea SCI Lunca mijlocie a Argeșului SPA Lacul și Pădurea Cernica SPA Lacurile Fundata – Amara SPA Lacul Strachina SPA Kogălniceanu – Gura Ialomiței SPA Comana SPA Oltenița – Ulmeni SPA Scroviștea SPA Valea Oltului Inferior SPA Valea Mostiștea SPA Brațul Borcea SPA Lacurile de pe Valea Ilfovului Parcul Natural Comana	LEA 220 kV d.c. București Sud – Ghizdaru LEA 400 kV s.c. Pelicanu – Cernavodă LEA 220 kV d.c. Fundeni – Brazi Vest LEA 400 kV s.c. Domnești - Urechești LEA 220 kV d.c. București Sud – Fundeni LEA 400 kV s.c. București Sud – Gura Ialomiței LEA 220 kV s.c. derivația Mostiștea LEA 400 kV s.c. București Sud – Gura Ialomiței LEA 400 kV s.c. București Sud – Gura Ialomiței LEA 400 kV s.c. București Sud – Gura Ialomiței LEA 400 kV s.c. Gura Ialomitei – Cernavoda c2 LEA 220 kV d.c. București Sud – Ghizdaru LEA 400 kV s.c. București Sud – Pelicanu LEA 220 kV d.c. Fundeni – Brazi Vest LEA 400 kV s.c. Domnești – Urechești LEA 220 kV s.c. derivația Mostiștea LEA 400 kV s.c. Gura Ialomiței – Cernavodă c2 LEA 400 kV s.c. Pelicanu – Cernavodă LEA 220 kV d.c. Brazi Vest – Târgoviște LEA 220 kV d.c. București Sud – Ghizdaru
ST Constanța	ROSPA0001 Aliman - Adamclisi ROSPA0002 Allah Bair - Capidava ROSPA0040 Dunărea Veche – Brațul Măcin ROSPA0001 Aliman - Adamclisi ROSPA0002 Allah Bair - Capidava ROSPA0040 Dunărea Veche – Brațul Măcin ROSPA0017 Canaralele de la Hârșova ROSPA0002 Allah Bair - Capidava ROSCI0022 Canaralele Dunării ROSPA0002 Allah Bair - Capidava ROSCI0065 Delta Dunarii ROSPA0019 Cheile Dobrogei ROSPA0031 Delta Dunării și Compl.Razim-Sinoe ROSCI0031 Delta Dunării și Compl.Razim-Sinoe ROSPA0071 Lunca Siretului Inferior ROSPA0071 Lunca Siretului Inferior In vecinătatea ROSCI0071 Dumbrăveni – Valea Urluia – Lacu Vederioasa In vecinatatea ROSCI0123 Munții Măcinului	LEA 400 kV Isaccea – Varna LEA 400 kV Isaccea- Dobrudja LEA 400 kV Cernavoda – Gura Ialomitei circ.1 LEA 400 kV Cernavoda – Constanța Nord LEA 400 kV Constanța Nord – Tariverde LEA 400 kV Tariverde – Tulcea Vest LEA 220 kV Focșani Vest – Barboși LEA 400 kV Smârdan – Gutinaș LEA 400 kV Isaccea – Varna LEA 400 kV Isaccea – Dobrudja LEA 400 kV Isaccea – Lacu Sărat LEA 400 kV Isaccea – Smârdan
ST Craiova	Parcul Natural Porțile de Fier Parcul Natural I Porțile de Fier Parcul Național Porțile de Fier Parcul Natural Porțile de Fier	LEA 400kV Porțile de Fier I – Urechești LEA 400 kV Porțile de Fier I – Slatina LEA 400 kV Porțile de Fier I – Djerdap LEA 400 kV Țințăreni – Kozlodui LEA 220 kV Porțile de Fier I – Tr. Severin 1 LEA 220 kV Porțile de Fier I – Tr. Severin 2 LEA 220 kV Porțile de Fier I – Cetate LEA 220 kV Porțile de Fier I – Calafat LEA 110 kV Gura Văii – SIP
ST Sibiu	SCI Oltul Mijlociu – Cibin – Hârțibaciu SCI și SPA Frumoasa SCI Cozia SPA Cozia – Buila – Vânturarița SCI Oltul Mijlociu – Cibin – Hârțibaciu SPA Piemontul Făgăraș SCI Poienile cu narcise de la Dumbrava Vadului SCI și SPA Frumoasa SCI Munții Făgăraș SCI Seaca Optășani SCI Bagau, SPA Munții Trascăului SCI Dealul Cetății – Deva SCI Pădurea Bejan	LEA 220 kV Sibiu Sud – Lotru LEA 400 kV Sibiu Sud – Brașov LEA 400 kV Sibiu Sud – Țințăreni LEA 220 kV Alba Iulia – Cluj LEA 220 kV Alba Iulia – Mintia

Sucursala	Denumire zonă protejată	Denumire LEA
	SCI și SPA Frumoasa SPA Dealurile Târnavelor și Valea Nirajului SPA Dealurile Târnavelor și Valea Nirajului SPA Depresiunea și Munții Giurgeului Rezervația naturală Cheile Bicazului și Lacul Roșu SCI și SPA Cheile Bicazului – Hășmaș SCI Piatra Craiului SPA Lacurile de acumulare de pe Argeș SCI Dealul Ciocaș – Dealul Vițelului SCI Oituz – Ojdula	LEA 220 kV Alba I. – Șugag LEA 220 kV Alba I. – Gâlceag LEA 220 kV Fântânele – Ungheni LEA 220 kV Fântânele – Gheorgheni LEA 220 kV Gheorgheni – Stejaru LEA 400 kV Brașov – Bradu LEA 400 kV Brașov – Gutinaș
ST Timișoara	Parcul Natural Porțile de Fier Parcul Natural Semenic, Cheile Carașului	LEA Portile de Fier – Reșița, LEA Reșița – Anina

Sursa: Transelectrica

b) *Surse de poluare a solului, apelor subterane și terestre*

Din exploatarea normală a instalațiilor RET nu sunt evacuate pe sol, în apele subterane sau terestre nici un fel de noxe. Pot apare poluări accidentale datorate neetanșeităților/spargerii echipamentelor care conțin substanțe periculoase sau ulei electroizolant sau defecțiunilor apărute la instalațiile de regenerare/alimentare/evacuare ulei în/din echipamente.

De asemenea pot apare scurgeri de ulei/combustibil auto de la utilajele și mijloacele de transport în timpul executării lucrărilor de construcții și mentenanță (uleiul scurs în mediu a fost reținut cu pământ absorbant, biodegradabil).

c) *Surse de poluare a aerului*

Emisii directe

În timpul activităților de construcție, mentenanță și de exploatare normală a instalațiilor RET nu sunt evacuate în atmosferă cantități semnificative de poluanți.

În perioada de construcție, de mentenanță și de operare normală a instalațiilor RET pot rezulta următoarele emisii în atmosferă: pulberi în suspensie - în timpul lucrărilor de construcție, gaze de ardere - de la mijloacele auto, grupurile electrogene și de la centralele termice, ozon în cantități neglijabile (efectul Corona), hexafluorură de sulf - ca urmare a neetanșeității echipamentelor sau manipulării neadecvate a gazului.

În condițiile unor incendii sau explozii pot rezulta gaze de ardere (CO_x, SO_x, NO_x, COV, pulberi în suspensie, etc.).

LEA de înaltă tensiune generează poluarea atmosferei cu ozon și oxizi de azot ca urmare a descărcărilor corona care apar în jurul conductoarelor active, mai ales pe timp ploios. Aportul suplimentar al acestor substanțe poluante la fondul existent nu este major și nu poate conduce la depășiri ale valorilor de prag de informare legal, nivel dincolo de care există un risc pentru sănătatea umană.

Emisii indirecte

Emisiile indirecte de gaze cu efect de seră sunt determinate de consumul propriu tehnologic (CPT) în RET. CPT în anul 2012 a fost de 1,105 TWh. Corespunzător energiei electrice consumate în RET emisiile indirecte de gaze cu efect de seră în atmosferă au fost de cca. **1.172.500 tone CO₂**, **3.070 tone NO_x**, **24.845 tone SO₂** și **1.395 tone pulberi**, calculate pentru energia electrică produsă în centralele termoelectrice pe lignit, conform reglementărilor ANRE.

d) *Surse de ape uzate*

Din procesul de transport al energiei electrice nu rezultă ape uzate tehnologice. Apele uzate generate pe amplasamentul instalațiilor RET sunt următoarele:

- ape uzate menajere provenite din activitatea umană - se evacuează direct în canalizarea orășenească, se vidanjează și se transportă la o stație de epurare ape uzate urbane sau se epurează local în microstații de epurare și se evacuează pe sol sau în ape terestre.
- ape pluviale colectate în cuvele echipamentelor cu ulei și în căminele platformelor betonate pentru depozitarea deșeurilor și echipamentelor (pot să conțină ulei provenit din scurgeri) - sunt epurate mecanic în separatoare apă - ulei și evacuate în canalizarea orășenească, se vidanjează și se transportă la o stație de epurare ape uzate urbane sau se evacuează pe sol sau în ape terestre cu respectarea limitelor maxime admisibile pentru poluanții evacuați în mediu.

e) **Generarea de deșeuri**

Din activitatea de transport al energiei electrice nu rezultă în mod direct deșeuri. Deșeurile rezultă din activitatea de construcție, mentenanță și din activitatea umană. Cantitățile de deșeuri sunt diferite de la an la an, în funcție de volumul lucrărilor de investiții și de mentenanță

Cantitatea totală de deșeuri generate în 2012 a fost de 5.065,88 t, din care:

Valorificate		Eliminate		Rămase în stoc	Gestionate prin alte operații
Reciclare	Coincinerare	Incinerare	Depozitare		
1.970,85	260,97	20,06	1.112,09	1.351,03	350,87

Sursa: Transelectrica

e) **Câmpul electromagnetic generat de instalațiile RET**

Stațiile electrice de transformare/conexiune și liniile electrice aeriene de 220kV și 400kV au impact relativ restrâns asupra vecinătăților, existent doar în jurul instalațiilor RET. O mare parte din efectele perturbatoare sunt datorate inducției electrice (în obiectele sau structurile metalice neconectate la pământ) și fenomenelor de interferență (radiointerferență). Soluțiile constructive adoptate pentru realizarea liniilor și stațiilor electrice de înaltă tensiune asigură protecția corespunzătoare împotriva efectelor datorate expunerii organismelor vii la câmpul electromagnetic precum și diminuarea impactului acestor instalații asupra mediului înconjurător.

Conform studiilor efectuate de instituții de specialitate în vecinătatea liniilor aeriene de 220kV și 400kV, intensitatea câmpului electric scade cu distanța, astfel încât la o distanță de cca 25 – 30 m de axul liniei, intensitatea câmpului este zero.

f) **Poluarea fonică**

În perioada de construcție se poate produce zgomot datorită execuției lucrărilor și funcționării echipamentelor și mijloacelor auto. În timpul operării poluarea fonică este datorată zgomotului produs de funcționarea, vibrația instalațiilor RET sau de descărcările corona din spațiul din jurul conductoarelor active.

Nivelul de zgomot produs de efectul corona la o distanță de 25 m de conductorul activ variază între 53 dB pe timp ploios și 33 dB pe timp frumos.

g) **Impactul asupra faunei**

Impactul asupra faunei este semnificativ în special asupra păsărilor, manifestându-se prin coliziunea sau electrocutarea acestora de către instalațiile RET în culoarele de migrație sau în zonele protejate.

Principalele culoare de migrație ale diverselor tipuri de păsări au fost identificate în zonele Banat, Dobrogea și Delta Dunării.

h) Impactul asupra vegetației

Impactul asupra vegetației este determinat de ocuparea definitivă sau temporară a terenurilor și de îndepărtarea vegetației care depășește o anumită înălțime, din zonele de siguranță ale instalațiilor RET, pentru evitarea apariției incendiilor. Acest impact poate fi semnificativ doar în zonele protejate.

ACȚIUNI PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI

Transelectrica definește și aplică măsuri preventive și corective în scopul reducerii impactului instalațiilor și activităților sale asupra mediului. Diversitatea condițiilor de mediu pentru fiecare amplasament al instalațiilor RET (linii electrice aeriene, stații electrice de transformare și conexiune, clădiri) determină, în diverse etape (proiectare, construcție, operare și dezafectare) ale fiecărei instalații, impacturi de mediu specifice. Astfel că măsurile preventive și corective sunt definite pentru fiecare caz în parte pentru condițiile existente pe fiecare amplasament.

În faza de proiectare măsurile preventive și corective pentru o instalație sunt definite prin studiul de impact și prin planul de management de mediu. Măsurile stabilite în proiect sunt aplicate în timpul construcției. Inspectorii/responsabilii de mediu verifică modul de aplicare și eficacitatea acestor măsuri. Dacă măsurile stabilite prin proiect se dovedesc insuficiente se stabilesc măsuri noi pentru rezolvarea oricărei probleme de mediu.

Mentenanța instalațiilor în funcțiune este realizată în mod sistematic conform instrucțiunilor tehnice interne. Se întocmesc planuri de management și monitorizare a mediului, de către societățile care executa lucrările de mentenanță. Orice impact asupra mediului care este identificat cu ocazia inspecțiilor sau a auditurilor efectuate, este înregistrat și se urmărește tratarea lui. Inspecțiile și auditurile permit stabilirea măsurilor preventive și corective și verificarea modului de aplicare și a eficienței măsurilor luate în faza de construcție sau a celor stabilite anterior, cu ocazia analizei efectuate de conducere.

Principalele acțiuni preventive și corective legate de protecția mediului realizate în lucrările de construcție – montaj, exploatarea și mentenanța instalațiilor în anul 2012 sunt următoarele:

a) Acțiuni preventive

Prevenirea poluării solului și a apei freatic:

- montarea de separatoare apă – ulei pe canalizarea pluvială de la cuvele transformatoarelor și platformelor de depozitare echipamente și deșeuri (ex: stația 400/110/20 kV Oradea Sud, stația 220/110/20 kV Cetate, 400/220/110/20 kV Mintia, 400/220/110/20 kV Lacu Sărat, 400/110 kV Brașov, 220/110 kV Fundeni) ;
- realizarea/refacerea de cuve betonate sub echipamentele cu ulei pentru colectarea scurgerilor de ulei(ex: stația 400/110/20 kV Oradea Sud);
- construirea/refacerea de platforme betonate pentru depozitarea temporară a deșeurilor și echipamentelor dezafectate conforme și neconforme, cu posibilitatea colectării scurgerilor de ulei și epurarea apelor pluviale impurificate;
- construirea de bazine vidanjabile pentru colectarea apelor uzate menajere;
- construirea/refacerea rețelei de canalizare și drenaje pentru apele pluviale;
- dotarea cu instalații de stins incendiu cu azot și rezervoare pentru colectarea uleiului;
- înlocuirea echipamentelor vechi, uzate fizic și moral, cu echipamente noi pentru eliminarea pierderilor de ulei;
- repararea rezervoarelor de combustibil grupuri Diesel;
- consolidarea malurilor în zonele de traversare LEA;
- lucrări de consolidare a stâlpilor și reparații la fundații LEA;
- mentenanța echipamentelor cu ulei pentru eliminarea scurgerilor;
- mentenanța cuvelor de retenție de sub echipamentele cu ulei electroizolant ;
- mentenanța și vidanjarea bazinelor colectoare ale apelor uzate menajere;
- mentenanța separatoarelor apă-ulei amplasate pe canalizarea pluvială;
- mentenanța instalațiilor de alimentare cu apă și de canalizare;
- achiziționarea de materiale absorbante pentru tratarea solului afectat în urma scurgerilor accidentale de ulei la toate stațiile din gestiune;

- achiziționarea de substanțe pentru neutralizarea scurgerilor accidentale de acid sulfuric din bateriile de acumulare;
- dotarea personalului de mentenanță cu materiale biodegradabile absorbante de produse petroliere.

Prevenirea poluării aerului:

- Reducerea emisiilor de acid sulfuric prin înlocuirea bateriilor de acumulare;
- Reducerea emisiilor de poluanți în gazele de ardere (oxizi de carbon, oxizi de azot, oxizi de sulf, pulberi, compuși organici volatili, metale grele, etc.) prin achiziția de grupuri electrogene cu emisii reduse.
- Reducerea emisiilor de pulberi în suspensie la executarea lucrărilor prin stropire cu apă;
- Mentenanța echipamentelor cu SF6 pentru eliminarea scurgerilor;
- Mentenanța grupurilor Diesel pentru reducerea emisiilor de poluanți din gazele de ardere în atmosferă.

Prevenirea impactului asupra faunei:

Pentru conservarea speciilor și habitatelor de interes comunitar la efectuarea lucrărilor de întreținere și reparații s-au luat următoarele măsuri:

- Montarea unor dispozitive pe conductoarele de protecție ale LEA cu caracteristici care le fac vizibile pentru păsări în vederea evitării coliziunii;
- Montarea unor dispozitive de îndepărtare a păsărilor pentru prevenirea riscului de electrocutare .
- Montarea în stații a sistemelor cu ultrasunete destinate îndepărtării păsărilor din zonele periculoase ale stațiilor electrice.
- Executarea lucrărilor de întreținere a culoarului LEA (toaletarea vegetatiei forestiere numai în afara perioadei de vegetație și după terminarea sezonului de cuibarit al pasărilor;
- Interzicerea personalului companiei și celui executant al lucrărilor a oricărei forme de recoltare, capturare, ucidere, distrugere sau vătămare a exemplarelor aflate în mediul lor natural, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic; deteriorarea, distrugerea și /sau culegerea intenționată a cuiburilor și/sau a ouălor din natură, deteriorarea/distrugerea locurilor de reproducere ori odihna;
- Depozitarea controlată a tuturor categoriilor de deseuri, pentru a nu pune în pericol sănătatea animalelor.
- Au fost instalate 19 cuiburi artificiale pe stâlpii LEA din stepa dobrogeană (în zonele: Rahman, General Praporgescu, Valea Teilor) pentru cea mai rară specie care cuibărește la noi - șoimul dunărean în cadrul proiectului internațional cu finanțare europeană "Conservarea șoimului dunărean în nord-estul Bulgariei, Ungaria, România și Slovacia".

Prevenirea poluării sonore:

- Montarea de ventilatoare (pe autotransformatoare) cu nivel de zgomot redus;
- Montarea /repararea de grupuri electrogene cu atenuatoare de zgomot și vibrații;
- Înlocuirea compresoarelor existente cu altele cu nivel de zgomot redus;
- Montarea unor panouri fonoabsorbante pentru izolare fonică a autotransformatoarelor;
- Execuția lucrărilor de construcții-montaj numai în timpul zilei în zonele locuite;
- Mentenanța sistemelor de răcire cu aer de la echipamentele electrice (transformatoare, autotransformatoare, bobine de compensare).

Managementul adecvat al deșeurilor:

- Echipamentele casate rezultate din lucrările de reparații capitale și modernizări/retehnologizări sunt vândute firmelor autorizate care le dezmembrează și valorifică sau elimină controlat.
- Deșeurile rezultate din lucrările de reparații capitale și modernizări/retehnologizări sunt gestionate de executantul lucrării pe perioada execuției lucrării și predate companiei pentru depozitare, valorificare sau eliminare, după caz (ex: stația 400/110/20 kV Oradea Sud, stația 220/110/20 kV Cetate, 400/220/110/20 kV Mintia, 400/220/110/20 kV Lacu Sărat, 400/110 kV Brașov, 220/110 kV Fundeni).
- Achiziționarea / închirierea de containere pentru colectarea, depozitarea și transportul deșeurilor menajere;
- Depozitarea temporară a deșeurilor în mod controlat și selectiv pe platforme betonate sau în containere;

- Colectarea, transportul și valorificarea/eliminarea deșeurilor nepericuloase/periculoase generate la sedii și stații electrice, cu firme autorizate, pe bază de contracte;
- Vidanajarea periodică a bazinelor colectoare de ape uzate menajere;
- Evidența gestiunii deșeurilor conform HGR nr. 856/2002 atât la locul de producere și depozitare cât și la nivel centralizat;
- Întocmirea bilanțului de ulei pe amplasament conform cerinței HGR nr. 235 / 2007 privind uleiul uzat.

Prevenirea impactului vizual al LEA: stâlpii LEA au fost vopsiți în culori adecvate peisajului.

Prevenirea impactului asupra vegetației:

- Alegerea amplasamentelor stațiilor și a traseului liniilor aeriene încât să conducă la o ocupare cât mai mică și la degradarea cât mai redusă a terenurilor pe durata lucrărilor de construcție.
- Refacerea terenurilor după finalizarea lucrărilor și plantarea vegetației pentru readucerea mediului la situația inițială.
- Prevenirea riscului de incendiere a pădurilor prin întreținerea culoarelor de siguranță ale liniilor aeriene, tăierea arborilor care depășesc o anumită înălțime și care periclitează funcționarea în siguranță a LEA.

b) Acțiuni corective

- refacerea terenurilor afectate de execuția lucrărilor de construcții-montaj (ex: stația 400/110/20 kV Oradea Sud, stația 220/110/20 kV Cetate, 400/220/110/20 kV Mintia, 400/220/110/20 kV Lacu Sărat, 400/110 kV Brașov, 220/110 kV Fundeni);
- depoluarea solului contaminat cu ulei prin utilizarea de adsorbanți biodegradabili;
- decopertarea solului poluat cu ulei și refacerea amplasamentului;
- repararea cuvelor betonate de sub autotransformatoare;
- montarea de separatoarelor apă - ulei, decolmatarea canalizării ;
- înlocuirea membranelor, a garniturilor, a pompelor, clapetelor, etc. aferente unor echipamente, pentru reducerea scurgerilor de ulei;
- repararea, reglarea și revizia grupurilor electrogene și a autovehiculelor pentru reducerea emisiilor de poluanți în atmosferă și a poluării fonice;
- schimbarea unor echipamente pentru eliminarea scurgerilor de SF₆;
- lucrări de mentenanță și reparații la instalațiile de aer condiționat din dotare

c) Monitorizarea factorilor de mediu

Monitorizarea cu firme autorizate a emisiilor de poluanți în mediu pentru linii, stații și sedii conform cerințelor de monitorizare din acordurile și autorizațiile de mediu impuse de autoritățile de reglementare, astfel :

- Monitorizarea emisiilor de poluanți în atmosferă la centrale termice, mijloace auto, echipamente cu SF₆ și la execuție de lucrări de construcție- montaj;
- Monitorizarea emisiilor de poluanți în apa uzată menajeră și pluvială evacuată din toate amplasamentele Companiei;
- Monitorizarea emisiilor de poluanți în solul din stațiile electrice;
- Monitorizarea nivelului zgomotului pentru linii și stații în funcțiune și la execuție de lucrări de construcții - montaj;
- Monitorizarea nivelului câmpului electric și magnetic pentru linii și stații în exploatare și la punere în funcțiune.

COLABORATORI

Transelectrica solicită furnizorilor de produse, lucrări și servicii să se conformeze cerințelor de mediu legale și procedurilor de mediu specifice companiei acționând astfel:

- Cerințele de mediu sunt introduse în temele de proiectare, documentele de achiziție, caietele de sarcini și contractele de achiziții produse/ lucrări /servicii;
- Societațile care execută lucrări de proiectare/investiții/mentenanță întocmesc planuri de management de mediu și introduc etapele de verificare a factorilor de mediu și în planurile calității;
- Echipele de lucru ale furnizorilor sunt instruite de personalul Companiei înainte de începerea lucrurilor.

CHELTUIELI PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI

Cheltuielile totale cu protecția mediului în anul 2012 au fost de **7.479.529 lei** (aproximativ **1,69 milioane euro**), sunt în conformitate cu Programul de Management de Mediu și Protecția Mediului (PMMPM) pentru anul 2012 elaborat și aprobat la nivel de Companie, și sunt incluse în cheltuielile de exploatare, mentenanță și investiții.

Distribuția pe sucursale arată astfel:

Sucursala	Cheltuieli pentru protecția mediului [mii lei, fără TVA]
ST Bacău	102.637
ST București	1.461.749
ST Cluj	203.472
ST Constanța	2.111.840
ST Craiova	1.065.196
ST Pitești	1.527.570
ST Sibiu	341.705
ST Timișoara	644.360
Executiv	21.000
TOTAL	7.479.529

Sursa: Transelectrica

Cheltuielile specifice de mediu au fost următoarele:

[mil euro/TWh energie transportată]	2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006
Cheltuieli specifice	0,043	0,042	0,053	0,050	0,121	0,142	0,103

Sursa: Transelectrica

CONFORMAREA CU CERINȚELE LEGALE

În vederea conformării cu legislația de mediu s-a continuat procedura de reautorizare a liniilor și stațiilor electrice pentru care autorizarea expira și de obținere a acordului de mediu pentru obiectivele supuse lucrărilor de construcții – montaj.

Numărul de obiective autorizate și gradul de autorizare în 2012:

Sucursala de transport	Număr de obiective autorizate	Număr de obiective în curs de reautorizare	Număr de obiective care nu necesita autorizare	Număr de autorizații
ST Bacău	32	0	0	1
ST București	33	0	0	1
ST Cluj	9	19	0	8
ST Constanța	30	2	0	1
ST Craiova	35	0	0	2

Sucursala de transport	Număr de obiective autorizate	Număr de obiective în curs de reautorizare	Număr de obiective care nu necesita autorizare	Număr de autorizații
ST Pitești	20	9	4	9
ST Sibiu	26	0	0	1
ST Timișoara	12	23	0	12
Total Obiective Transelectrica: 254	197	53	4	35

Sursa: Transelectrica

Poluări accidentale, amenzi sau reclamații:

În anul 2012 nu au fost semnalate probleme deosebite privind protecția mediului, respectiv poluări accidentale cu impact semnificativ asupra mediului. Transelectrica a luat măsuri de prevenire a poluării și de reducere a impactului asupra mediului atât în activitatea de exploatare cât și în activitățile de mentenanță și cele de investiții care presupun construcții – montaj.

Nivelul de conformare cu prevederile legislației privind protecția mediului în 2012:

Nivelul de conformare		Modalitatea de soluționare	Observații (amenzi)
Depășiri ale limitelor admise de reglementările în vigoare	Cauza		
ST Cluj Stația electrică de transformare 220/110 kV Tihau Nu au fost respectate prevederile OUG 195/2005 cu modificările și completările ulterioare (art.94, alin 1. litera b).	Nu au fost respectate condițiile din Autorizația de mediu nr. 22/25.03.2010 privind frecvența de monitorizare a calității apelor uzate generate.	Sunt în curs de achiziție servicii de monitorizare a calității apelor uzate din stațiile electrice din gestiunea Transelectrica.	Garda Națională de Mediu, Comisariatul Județul Sala, a sancționat ST Cluj cu amenda în valoare de 25.000 lei. S-a plătit suma de 12.500 lei, conform procesului verbal nr. 499/21.12.2012.
ST București Depășiri ale limitelor admise pentru evacuarea apelor uzate	Funcționare neconformă a separatoarelor de ulei	Se vor efectua operații de întreținere și curățare a separatoarelor de ulei în cursul anului 2013. În cursul anului 2012 s-a emis comanda către SC SMART SA	Nu s-au primit amenzi
ST Constanța Conform Buletinelor de analiză ape uzate pluviale / menajere prelevate în data de 13.12.2012 parametrii determinați ce depășesc valorile maxim admise conform NTPA 002/2002 sunt: - Produse petroliere astfel: - Stația Lacu Sarat: colector apă pluvială AT 2 – 200 MVA 195,744 mg/l față de 5,0 mg/l valoare acceptată - Stația Filești: colector apă pluvială 9,321 mg/l față de 5,0 mg/l valoare acceptată - Stația Barboși: bazin vidanjabil 21,367 mg/l față de 5,0 mg/l valoare acceptată; colector apă pluvială platforma aparataj 19,897 mg/l față de 5,0 mg/l valoare acceptată; colector apă pluvială AT1 și AT2 – 200 MVA 25,145 mg/l față de 5,0 mg/l valoare acceptată	- Pierderi de ulei de la AT-ul care a fost înlocuit în luna decembrie 2012 - Scurgeri de ulei la AT - Scurgeri de ulei din aparatajul casat - La RT a avut loc o funcționare defectuoasă a unei supape de suprapresiune cuva la AT	Cu ocazia rețehnologizării se realizează o nouă rețea de canalizare La contractul de eliminare deșeurilor periculoase nr. 313/11.10.2012 încheiat la nivel de ST Constanța s-au prevăzut lucrări de curățare a caminelor de colectare, verificare și etansarea separatoarelor de hidrocarburi.	Nu s-au primit amenzi

Nivelul de conformare		Modalitatea de soluționare	Observatii (amenzi)
Depășiri ale limitelor admise de reglementările în vigoare	Cauza		
ST Sibiu Depășirea indicatorului produs petrolier pe proba de apă uzată de la separatoarele de ulei: - Stația Brașov – separator Trafo 400/110 kV - Stația Dârste – separator Trafo 400/110 kV - Stația Ungheni	Filtrul oleofil nu a fost înlocuit	Se va înlocui filtrul, se va executa o spălare a separatorului și se va repeta analiza indicatorului.	Nu s-au primit amenzi
ST Timișoara Depasiri ale valorilor maxime admise de NTPA 001/2005 și 002/2005 privind calitatea apelor uzate	-Recoltarea probelor nu s-a efectuat în perioada cu precipitații și din aceasta cauza nu a existat apa pluvială la ieșirea din separatoarele de ulei.Probele analizate au fost luate din separator și interpretate "la ieșire din separator".	Se vor repeta analizele și în funcție de rezultate se vor lua măsurile corespunzătoare în cazul depășirii valorilor maxime admise de NTPA001/2002	Nu s-au primit amenzi

Sursa: Transelectrica

Gestionarea deșeurilor:

Deșeurile generate în Companie în anul 2012 s-au eliminat/valorificat cu firme autorizate în procent de 73,33 %, restul fiind stocate.

Deșeuri generate	Deșeuri valorificate	Deșeuri eliminate	Deșeuri stocate	Indicator gestionare deșeuri: (eliminate+valorificate)/generate
5.065,88	2.231,82	1.483,03	1.351,03	73,33 %

Sursa: Transelectrica

Au fost îndeplinite majoritatea obiectivelor de valorificare/reciclare, conform cerințelor legale, pentru deșeurile din ambalajele provenite de la echipamentele importate în anul 2012 cu excepția obiectivului de reciclare pentru materiale plastice (cantitate nerealizată: 45 kg). Din acest motiv, pentru procentul din obiectiv nerealizat s-a plătit taxa la fondul pentru mediu în valoare de 91 lei.

Deșeuri generate	Deșeuri valorificate	Deșeuri reciclate	Obiective deșeuri de ambalaje: obiectiv global valorificare: 60% din care prin reciclare: 55% din care pt material plastic: 22,5%
17,71	11,30	11,30	obiectiv global valorificare: 60% din care prin reciclare: 55% din care pt material plastic: 0%

Sursa: Transelectrica

RESPONSABILITATEA FATA DE ACTIONARI, ANGAJATI SI COMUNITATE

ACȚIONARI, STRUCTURA CAPITALULUI

ACȚIUNILE TEL

Capitalul social al Companiei este reprezentat de 73.303.142 acțiuni cu valoarea nominală de 10 lei/acțiune, acțiuni în formă dematerializată, nominative, ordinare, indivizibile.

Acțiunile sunt tranzacționate la Bursa de Valori București (BVB) la categoria I, sub simbolul TEL, ISIN ROTSELACNOR9, din data de 29 august 2006.

Evidența acțiunilor este ținută de o societate de registru independent, Depozitarul Central, autorizată de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare.

OFERTA PUBLICĂ SECUNDARĂ

În anul 2012 a existat o modificare semnificativă în structura sintetică a acționariatului, prin finalizarea cu succes a Ofertei Publice Secundare derulată de Statul Român, acționar majoritar al Companiei, care a vândut un pachet de 10.995.472 acțiuni, diminuându-și deținerea de la 73,7% la 58,69%.

Coordonatorul acțiunii de vânzare a fost Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (OPSPI), iar Sindicatul de Intermediere a fost compus din BCR (manager Sindicat), SSIF Intercapital Invest SA și SSIF SWISS Capital SA.

Perioada de pregătire a documentației a fost extrem de condensată: prima solicitare de informații și documente, a avut loc la 27 octombrie 2011, iar Prospectul Preliminar a fost aprobat de CNVM prin Decizia nr. 114/31.01.2012. La 3 februarie 2012, Prospectul Preliminar fiind publicat, începe perioada de informare a investitorilor: în total 35 întâlniri, cu investitori instituționali din România și din Europa – roadshows în cinci capitale financiare europene (Varșovia, Frankfurt, Stockholm, Tallinn și Londra).

La 13 martie 2012 Prospectul Final este aprobat prin Decizia CNVM nr. 240/13.03.2012, cu următorii parametri ai ofertei:

- obiectul ofertei: 10.995.472 acțiuni (15% din capitalul social);
- valoarea nominală: 10 lei/acțiune;
- prețul de subscriere: orice preț situat între 14,9 și 19,2 lei/acțiune inclusiv capetele de interval;
- prețul de ofertă: se va determina conform prevederilor prospectului de ofertă;
- perioada de derulare: 14 – 27.03.2012;

Oferta a fost derulată prin sistemul electronic al Bursei de Valori București și a fost deschisă, respectiv situația în timp real a subscrierilor a fost publică.

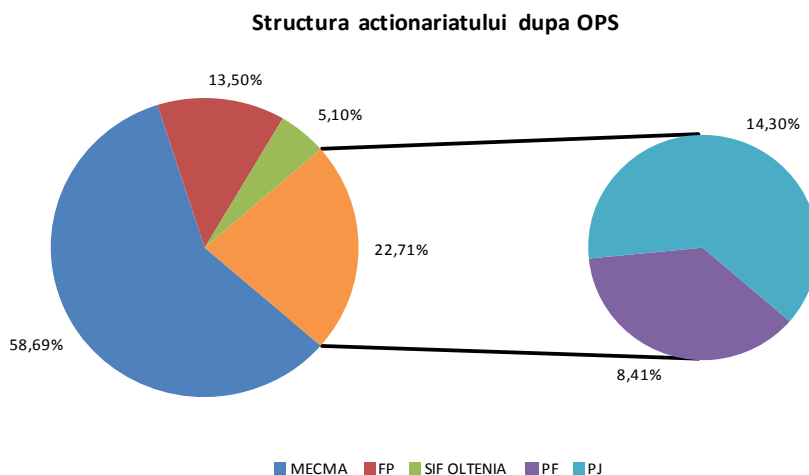
Inchiderea a avut loc în data de 27 martie 2012, astfel:

- o subscriere de 158,83% din numărul de acțiuni oferite (17.464.106 acțiuni subscribe față de 10.995.472 acțiuni oferite)
- prețuri de ofertă:
 - tranșa investitorilor mari (valoare subscriere mai mare sau egală cu 500.000 lei): 14,90 lei/acțiune
 - tranșa de 90% din total
 - 122 subscrieri, nivel de subscriere 145,45%
 - tranșa investitorilor mici (valoare subscriere mai mică de 500.000 lei): 15,71 lei/acțiune
 - tranșa de 10% din total
 - 1.330 subscrieri, nivel de subscriere 279,22%

OPSPI a primit integral valoarea totală obținută din vânzare (164,7 mil lei/37,6 mil Euro).

La momentul aprobării Prospectului Final, OPSPI a declarat că nu intenționează inițierea nici unui demers pentru majorarea capitalului social cu aport în numerar în următoarele 12 luni de la aprobare (termenul expiră în 13.03.2013).

La închiderea ofertei, structura acționariatului era următoarea:

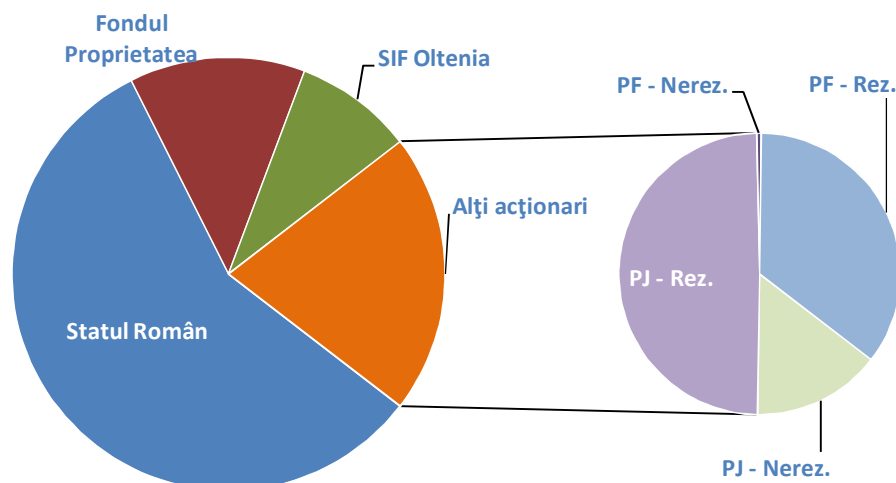


Astfel, și SIF Oltenia a devenit acționar semnificativ, depășind pragul de 5%.

La 31.12.2012, structura acționariatului, după numărul de acțiuni deținute, a fost următoarea:

Acționar/Număr acțiuni	Nerezident	Rezident	TOTAL	Pondere [%]
Statul Român (MECMA)	n/a	43.020.309	43.020.309	58,688
Fondul Proprietatea	n/a	9.895.212	9.895.212	13,499
SIF Oltenia	n/a	4.653.602	4.653.602	6,348
Persoane juridice	2.324.850	7.782.987	10.107.837	13,789
Persoane fizice	77.571	5.548.611	5.626.182	7,675
TOTAL	2.402.421	70.900.721	73.303.142	100,000

Sursa: Depozitarul Central, prelucrare Transelectrica



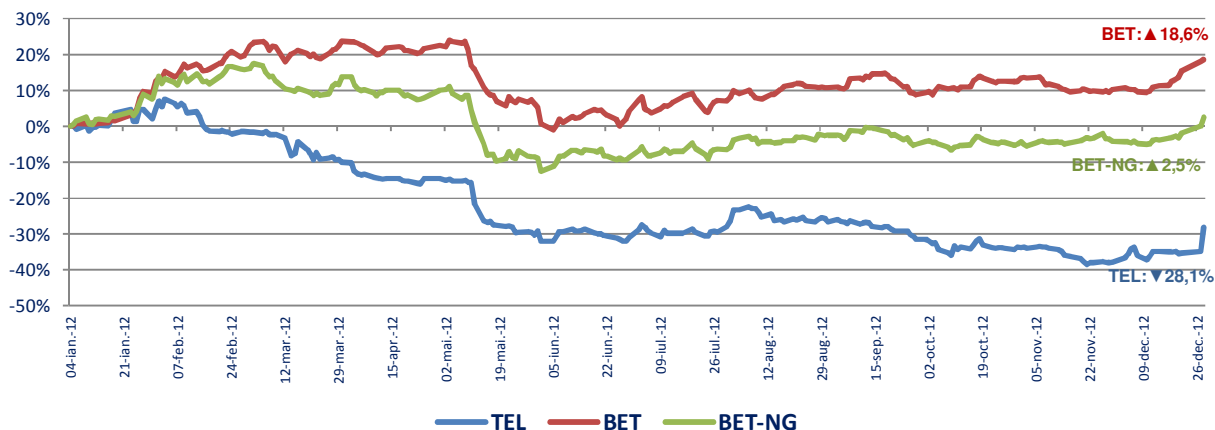
PREZENȚA ÎN INDICI

La 4.01.2013 TEL avea următoarele ponderi în indicii BVB:

- 4,37% în indicele BET (Bucharest Exchange Trading - indicele de referință al pieței de capital, un indice de preț ponderat cu capitalizarea free floatului celor mai lichide 10 companii listate pe piața reglementată BVB),
- 3,25% în indicele BET-C (Bucharest Exchange Trading – Indice Compozit, indicele compozit al pieței BVB, reflectă evoluția prețurilor tuturor companiilor listate pe piața reglementată BVB, Categoria I și II, cu excepția SIF-urilor, un indice de preț ponderat cu capitalizarea de piață a companiilor din componența sa),
- 2,09% în indicele ROT-X (Romanian Traded Index indice de preț ponderat cu capitalizarea free floatului, reflectă în timp real mișcarea acțiunilor 'blue chip' tranzacționate la BVB),
- 2,09% în indicele BET-XT (Bucharest Exchange Trading Extended Index, indice blue-chip, reflectă evoluția prețurilor celor mai lichide 25 de companii tranzacționate în segmentul de piață reglementată, inclusiv SIF-urile, ponderea maximă a unui simbol în indice fiind de 15%),
- 23,06% în indicele BET-NG (Bucharest Exchange Trading Energy & Related Utilities - indice sectorial ce urmărește mișcarea prețurilor acțiunilor companiilor al căror domeniu de activitate principal este asociat cu sectorul 'energie și utilități', ponderea maximă a unui simbol în indice fiind de 30%).

EVOLUȚIA ACȚIUNII

La 31.12.2012 evoluția indicelui BET înregistrase o creștere de ~19%, acțiunile companiilor din sectorul energetic și utilități (indicele BET-NG) o apreciere de numai 2,5%, în timp ce Transelectrica a avut o scădere de 28,1% față de începutul anului.



Sursa: BVB, prelucrare Transelectrica

Acțiunea a început anul (4 ianuarie) la o cotație de 17,65 lei, a înregistrat o valoare maximă de 19,00 lei în data de 3 februarie, un minim de 10,84 lei în data de 21 noiembrie și a încheiat anul (în 28 decembrie) la 12,69 lei.

Evoluția comparativă a acțiunii în anii anteriori a fost următoarea:

Anul	Preț închidere [lei/acțiune] data				Volum anual [acțiuni tranzacționate]	Capitalizare (în ultime zi)	
	Prima zi	Ultima zi	Minim	Maxim		[mil lei]	[mil Euro]
2006 – IPO			16,80				
2006	<u>22,80</u> 29.08	<u>33,80</u> 19.12	<u>22,80</u> 29.08	<u>34,50</u> 10.10	5.447.909	2.477,65	732,66
2007	<u>36,00</u> 03.01	<u>40,00</u> 21.12	<u>30,30</u> 23.11	<u>49,30</u> 07.05	7.404.361	2.932,13	812,18
2008	<u>38,60</u> 03.01	<u>11,00</u> 23.12	<u>10,90</u> 27.10	<u>39,30</u> 04.01	6.997.259	806,33	202,33
2009	<u>11,30</u> 05.01	<u>13,50</u> 24.12	<u>8,55</u> 17.02	<u>14,70</u> 11.08	4.979.748	989,59	234,05
2010	<u>13,00</u> 04.01	<u>19,35</u> 30.12	<u>13,00</u> 04.01	<u>21,90</u> 19.04	5.498.353	1.418,42	331,03
2011	<u>20,44</u> 03.01	<u>17,40</u> 30.12	<u>16,40</u> 08.08	<u>23,49</u> 01.06	2.418.059	1.275,47	295,27
2012	<u>17,65</u> 04.01	<u>12,69</u> 28.12	<u>10,84</u> 21.11	<u>19,00</u> 03.02	6.335.198	930,22	210,02

Sursa: BVB, prelucrare Transelectrica

DREPTURILE ACȚIONARILOR

Transelectrica respectă drepturile deținătorilor de instrumente financiare emise și le asigură acestora un tratament echitabil. Deținerea acțiunii certifică adeziunea de drept la statut și toate instrumentele financiare de același tip și din aceeași clasă le conferă deținătorilor drepturi egale. Orice modificare a drepturilor conferite va fi supusă aprobării deținătorilor direct afectați, în adunarea specială a acestora.

Astfel, fiecare acțiune conferă deținătorului drepturi, așa cum au fost acestea prevăzute în actele constitutive:

- dreptul la vot în adunarea generală a acționarilor (o acțiune = un vot);
- dreptul de a alege și de a fi aleși în organele de conducere;
- dreptul de a participa la distribuirea profitului (dreptul la dividend).

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA)

Mecanismul real de exercitare a tuturor drepturilor acționarilor îl reprezintă AGA; toți acționarii au dreptul de a participa la AGA și de a-și exprima punctul de vedere în cursul dezbaterilor, iar Transelectrica garantează exercitarea drepturilor acționarilor în cadrul AGA.

AGA este organul de conducere al Transelectrica, care decide asupra activității și politicii economice a Companiei. Poate fi ordinară sau extraordinară, atribuțiile sale specifice fiind prevăzute în Actul Constitutiv.

În prezent, Adunarea Generală a Acționarilor reunește reprezentanții Statului, desemnați prin ordin al Ministrului, precum și alți reprezentanți ai acționarilor persoane fizice și juridice.

AGA este convocată de Directorat, convocatorul devenind public în maximum 24 h pe site-ul www.transelectrica.ro, la BVB și la CNVM iar în presă în perioada imediat următoare. Similar, sunt publicate materialele supuse dezbaterii, conform termenelor legale; materialele fiind publicate pe site-ul www.transelectrica.ro, acționarii sunt încurajați să adreseze întrebări privind punctele de pe ordinea de zi.

Regulile de organizare și desfășurare pentru fiecare AGA sunt prezentate explicit direct în convocator, astfel încât să fie cunoscute de toți acționarii care urmează să participe la ședință.

Pentru a facilita o largă exprimare în cadrul adunărilor generale, sunt oferite și modalități de vot în absență: votul prin corespondență sau votul prin reprezentanți. Formularele aferente (formularul de vot prin corespondență și modelul de procură) sunt, de asemenea, postate pe site-ul www.transelectrica.ro. Procurile sunt acceptate fie în format scris, prin poștă, fie în format electronic, sub semnătură electronică extinsă. Formularele de vot sunt acceptate numai în format scris, prin poștă.

Hotărârile adoptate în AGA precum și rezultatul votului sunt diseminate în ziua ședinței, prin mijloace similare celor prezentate anterior.

Dreptul la informare al acționarilor

Dreptul la informare al acționarilor este recunoscut și respectat, Compania punând la dispoziția celor interesați informații complete, corecte, în timp util, pentru a le permite decizii investiționale obiective.

Politica de diseminare a informațiilor în piața de capital are la bază **Procedura de raportare periodică** și **Procedura de raportare continuă**.

Procedura de raportare periodică reglementează raportările periodice, aferente rezultatelor financiare – trimestriale, semestriale și anuale. Procedura de raportare continuă stabilește regulile de dezvoltare către terți a documentelor și informațiilor referitoare la emitent, în special în ceea ce privește "informația privilegiată", respectiv informația care poate influența evoluția prețului de piață al acțiunilor TEL.

Pentru a răspunde cerințelor de transparență și a pune la dispoziția acționarilor informații relevante în timp real, Compania menține actualizată zona de site www.transelectrica.ro dedicată Relației cu Investitorii, numită **Relații Investitori și Rapoarte Financiare**.

Structura specializată pentru relația cu investitorii din cadrul Transelectrica poate fi contactată la telefon 0213035948 sau la e-mail: relatii.investitori@transelectrica.ro. De asemenea, sunt oferite facilități de abonare la evenimentele Companiei și este pus la dispoziție un formular de contact rapid direct pe site.

Compania organizează pe baze periodice întâlniri cu analiști financiari, consultanți de plasament, brokeri și investitori, cu scopul de a prezenta rezultate, proiecte etc. sau participă la evenimente organizate pentru informarea investitorilor.

În cursul anului 2012, Transelectrica și-a respectat toate obligațiile de raportare periodică, conform Calendarului de Comunicare Financiară anunțat la începutul anului.

POLITICA DE DIVIDEND

În general, repartizarea profitului contabil al Companiei, rămas după deducerea impozitului pe profit, se efectuează în conformitate cu prevederile OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, pe următoarele destinații și cu indicatorii cuprinși în BVC aprobat, astfel:

- prevederile OUG nr. 64/2011;
- indicatorii din Bugetul de Venituri și Cheltuieli rectificat al Transelectrica, aprobat prin HGR nr. 1239/2012;
- dispozițiile cuprinse în Memorandumul aprobat de Guvernul României în 27.12.2011 privind măsuri ce trebuie avute în vedere la elaborarea bugetelor de venituri și cheltuieli pe anul 2012 ale operatorilor economici cu capital integral sau majoritar de stat, cu referire la repartizarea unei cote minime de 85% din profitul net sub formă de dividende.

Indicator	2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006
Profit net [lei]	34.487.968	90.913.316	9.557.424	6.135.590	41.943.077	52.043.832	277.259.581
Dividend repartizat [lei]	29.614.469	80.633.456	8.503.165	3.665.157	21.990.943	26.389.131	107.747.863
Rata efectivă de distribuire [%]	86	87	90	54	52	51	39
Dividend pe acțiune [lei]	0,404	1,10	0,116	0,05	0,30	0,36	1,47

Sursa: Transelectrica

Transelectrica plătește dividende din profitul net aferent anului financiar precedent numai după ce situațiile financiare anuale sunt aprobate de către AGA.

Dividendele se plătesc acționarilor la valoarea netă de impozit, respectiv valoarea rămasă după deducerea impozitului pe dividend rezultat prin aplicarea cotei legale de impozitare asupra valorii brute a dividendului, în conformitate cu prevederile Codului Fiscal al României. Impozitul este reținut, declarat și plătit la bugetul statului, de către Transelectrica.

Având în vedere că Transelectrica nu dispune de infrastructura necesară efectuării plăților către acționarii din teritoriu și nici de un software specializat, încă din anul 2007 Compania plătește dividende acționarilor îndreptățiți prin intermediul unui Agent de Plată. Începând cu momentul începerii plății dividendelor aferente anului 2012, Transelectrica a folosit doi agenți de plată:

- **Agentul de plată bancar** (BancPost), pentru plata către persoanele juridice și fizice, prin transfer în cont bancar sau cash;
- **Depozitarul Central**, pentru plata prin participanți la sistemul de decontare al Depozitarului – modalitate modernă de plată, standard în piețele de capital europene, fără costuri pentru Transelectrica. În acest fel, acționarii cu dețineri la participanți, care i-au împuternicit pe aceștia în vederea colectării dividendelor de la Transelectrica, au primit dividendele cuvenite în prima zi de distribuție, direct în contul existent la participant, cu minim de birocrație.

La 31.12.2012, situația dividendelor nete plătite, respectiv rămase în plată, era următoarea:

An	Total dividend net de plată [lei]	Plătit [lei]	Neplătit [lei]	Neplătit [%]
2011	77.616.642,20	76.443.698,20	1.172.944,00	1,51
2010	8.362.338,47	8.261.069,40	101.269,07	1,21
2009	3.605.533,10	3.562.496,40	43.036,70	1,19
2008	21.636.027,60	21.366.046,80	269.980,80	1,25
2007	25.593.041,12	25.325.273,44	267.767,68	1,05
2006	105.011.336,02	104.405.318,89	606.017,13	0,58
TOTAL	241.824.918,51	239.363.903,13	2.461.015,38	1,02

Sursa: Transelectrica

ACHIZIȚIA PROPRIILOR ACȚIUNI

În cursul anului 2012 Transelectrica nu a efectuat tranzacții având ca obiect propriile acțiuni.

La sfârșitul anului 2012 Compania nu deținea acțiuni proprii și nici una dintre filialele Companiei nu deținea acțiuni în Companie.

SCHEME ACORDARE ACȚIUNI

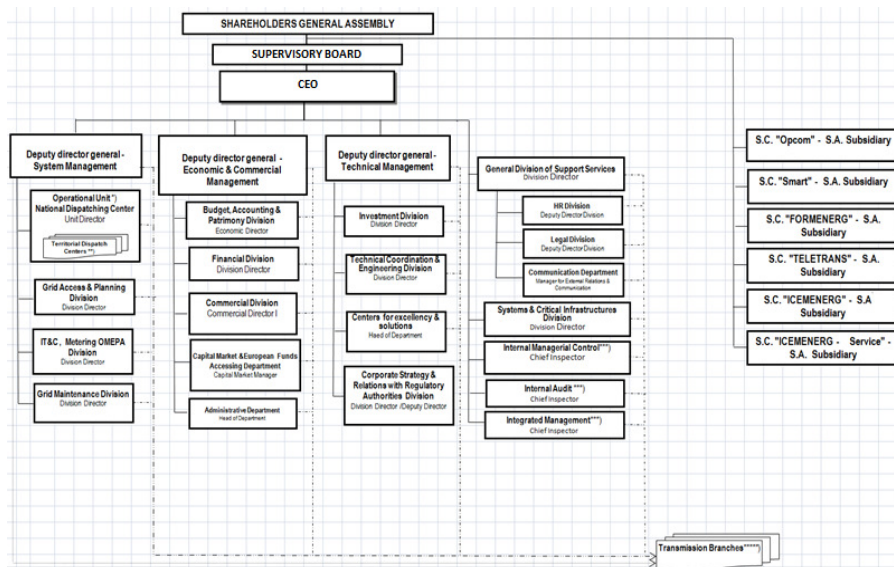
În cursul anului 2012 Transelectrica nu a avut un program de acordare acțiuni și/sau opțiuni, nici pentru management nici pentru angajați.

ANGAJAȚII

Organigrama

Cerințe de eficientizare a activităților din executiv și sucursale, de simplificare a relațiilor ierarhice, de clarificare a responsabilităților, de rapiditate a comunicării și de scădere a duratei deciziilor au condus, în anul 2012, la adaptarea și modificarea structurii organizatorice a Companiei.

Astfel, la 31.12.2012, organigrama Companiei era următoarea:



Sursa: Transelectrica

Organigrama a avut în vedere o mai bună valorificare a resurselor materiale și umane ale Companiei.

Evoluția numărului de personal se prezintă astfel:

Indicator	2012	2011	2010	2009
La 31 decembrie	2.198	2.200	2.200	2.200
Număr mediu de personal în cursul anului	2.198	2.197	2.184	2.184

Sursa: Transelectrica

Structura personalului

Structura personalului, pe număr și nivel de pregătire, a avut următoarea evoluție în ultimii ani:

Nivel studii	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009	'12/'11 [%]
Studii superioare	1.244	1.201	1.179	1.162	▲3,6
Studii medii (liceu, școală profesională, școală de maiștri)	947	985	1.003	1.012	▼3,9
Studii elementare	7	14	18	26	▼50,0
TOTAL	2.198	2.200	2.200	2.200	▼0,1

Sursa: Transelectrica

Prin specificul activității sale, Compania dispune de forță de muncă cu înaltă calificare, atât la nivel operativ/operațional, cât și la nivelul structurii centrale.

Astfel, 56,6% din personalul Companiei este cu studii superioare, iar 43,1% reprezintă personal având ca studii: școala de maiștri/liceu/școala profesională, în general cu profil electroenergetic.

De asemenea, potrivit licenței de funcționare, Transelectrica nu utilizează, de regulă, angajați temporar, numărul total al angajaților reprezentând persoane angajate cu contract individual de muncă pe durata nedeterminată.

În prezent, exploatarea stațiilor electrice din RET și asigurarea serviciilor de dispecerizare a SEN se realizează cu personal operativ/operațional organizat în program de tură permanentă.

La 31.12.2012 structura angajaților după vârstă era următoarea:

Vârsta [ani]	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009	[%]
18-35	511	506	474	455	23,2
36-40	467	483	498	481	21,2
41-50	585	581	577	568	26,6
51-60	580	598	615	647	26,4
>60	55	32	36	49	2,5
TOTAL	2.198	2.200	2.200	2.200	100,0

Sursa: Transelectrica

Din analiza structurii angajaților pe grupe de vârstă se constată:

- media de vârstă a salariaților Companiei în anul 2012 a fost de 46 ani;
- în cursul anului 2012, procentul salariaților cu vârstă cuprinsă între 18 și 35 de ani a crescut de la 22% la 23%, ceea ce reflectă unul din principalele obiective strategice ale Companiei în domeniul resurselor umane, respectiv acela de recrutare a personalului cu precădere din rândul tinerilor absolvenți

La 31.12.2012 structura angajaților după vechime era următoarea:

Vechime în muncă [ani]	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009	[%]
0-10	470	453	446	432	21,4
11-20	465	554	548	541	21,2
21-30	637	593	613	602	29,0
31-40	538	541	547	571	24,5
>40	88	59	46	54	4,0
TOTAL	2.198	2.200	2.200	2.200	100,0

Sursa: Transelectrica

Din punctul de vedere al vechimii în muncă, mai mult de 29% din personalul Companiei are o vechime în muncă cuprinsă între 21 – 30 ani, ceea ce demonstrează atașamentul salariaților față de societatea în care lucrează și un anumit grad de satisfacție a acestora.

Structura angajaților Transelectrica pe categorii de personal în anul 2012 se prezintă astfel:

Categorie	Număr salariați	[%]
Personal operativ și operațional (normal) , din care:	1.737	79,0
- DEN	195	8,9
- personal exploatare din stații de transformare, centre de teleconducere și centre de exploatare	963	43,8
- personal admitere-recepție	119	5,4
- personal OMEPA direct implicat în activități productive – centre de exploatare, soluționare neconformități, sisteme teleconținut, relații participanți piață	40	1,8
- personal direct implicat în organizarea și monitorizarea activităților de exploatare stații	420	19,1
Personal activități suport și management executiv	461	21,0
TOTAL	2.198	100,0

Sursa: Transelectrica

Principii

Pentru Transelectrica angajații reprezintă principala resursă a dezvoltării ei, iar grija pentru salariați este primordială. Succesul Companiei depinde de valoarea angajaților săi.

Personalul companiei beneficiază de :

- stabilitatea locului de muncă;
- condiții de muncă sigure;
- oportunități pentru a evolua;
- recunoașterea contribuției personale;
- oportunități de avansare prin promovări interne;
- oportunități de training și dezvoltare prin intermediul Programului anual de formare și perfecționare profesională a salariaților;

Compania respectă drepturile angajaților ca fiind elemente fundamentale ale dezvoltării și desfășurării profitabile a afacerilor. Relațiile de muncă sunt dezvoltate și gestionate astfel încât să asigure și să garanteze oportunități egale și să promoveze climatul necesar și propice pentru dezvoltarea personală a fiecărui angajat

Venitul angajaților

Pentru munca prestată în baza contractului individual de muncă (CIM) fiecare salariat are dreptul la un salariu, salariile fiind plătite înaintea oricăror altor obligații bănești ale angajatorului.

La stabilirea și acordarea salariului este interzisă orice discriminare pe criterii de sex, orientare sexuală, caracteristici genetice, vârstă, apartenență națională, rasă, culoare, etnie, religie, opțiune politică, origine socială, handicap, situație sau responsabilitate familială, apartenență ori activitate sindicală.

Salariul cuprinde: salariul de bază; indemnizații; sporuri cu caracter permanent și temporar; alte adaosuri, plătite din fondul de salarii, în condițiile contractului colectiv de muncă.

Salariul se stabilește prin negociere individuală între angajator și salariat. La stabilirea salariului se au în vedere atribuțiile și cerințele stabilite în fișa de post (FP), performanțele salariatului în exercitarea funcției, grila de salarizare, precum și încadrarea în limitele stabilite pentru acel post în Nomenclatorul de funcții și meserii (NFM), anexă la contractul colectiv de muncă (CCM).

Salariile de bază brute lunare, prevăzute în grila de salarizare matricială a Companiei, se diferențiază pe clase și trepte, prin aplicarea unui coeficient de ierarhizare la salariul de bază minim brut. Salarizarea și coeficientul

de ierarhizare sunt stabilite în raport de nivelul de calificare, tipul de activitate, gradul de răspundere cerut de munca depusă și de condițiile de muncă în care se desfășoară activitatea.

Activitățile, categoriile de personal, posturile, funcțiile sau meseriile, după caz, care vor beneficia de sporurile prevăzute în CCM, precum și modalitățile, criteriile, condițiile și cuantumul în care acestea se acordă sunt cele stabilite de legislația în vigoare și de regulamentul de acordare a sporurilor (RAS).

În scopul stimulării angajaților care obțin realizări deosebite, se poate constitui anual un fond de premiere al cărui cuantum, mod de utilizare și repartizare se stabilesc prin protocol încheiat între Companie și Federația sindicală, cu încadrarea în fondul de salarii prevăzut în Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat.

Salariații Companiei beneficiază de un fond din profitul net stabilit conform legii și aprobat de organele de conducere. Condițiile de diferențiere, diminuare sau anulare a participării la profit a salariaților se stabilesc, prin protocol, în cadrul Comisiei mixte angajator – sindicate. Contractul colectiv de muncă (CCM) și regulamentul de acordare a sporurilor (RAS) sunt negociate cu partenerul social.

Venitul minim garantat în cadrul Companiei este reprezentat de salariul de bază minim brut corespunzător clasei 1 de salarizare, respectiv 818 lei (la finele anului 2012).

Avantaje materiale

Salariații Companiei beneficiază de un avantaj în natură, constând în decontarea unei părți a facturilor de energie electrică în limita unui cuantum stabilit prin CCM. Plata abonamentului Radio – TV este exceptată de la decontare.

De asemenea, personalul din unitățile Companiei care locuiește în altă localitate decât în cea în care este amplasat obiectivul, pe distanțe de până la 75 km, beneficiază de transportul la și de la locul de muncă cu mijloace de transport în comun, pe bază de abonamente lunare, convenții, cu mijloace proprii ale unității sau închiriate. Personalul de la locurile de muncă din unitățile Companiei care nu are posibilitatea să se înapoieze zilnic la domiciliul permanent, datorită inexistenței transportului în comun sau al cărui orar de transport nu-i poate asigura prezența la începerea programului de lucru și posibilitatea întoarcerii la domiciliu după terminarea programului, beneficiază de cazare gratuită în locuințele de intervenție. Angajații trecuți de la o unitate/subunitate la alta, care implică schimbarea domiciliului, beneficiază de un sprijin material aferent relocării. Personalul care este detașat pentru o perioadă mai mare de 30 de zile consecutive beneficiază de o indemnizație de detașare constând într-un spor de 50% din salariul de bază; de asemenea, beneficiază și de plata sporurilor aferente locului de muncă unde s-a făcut detașarea.

Salariații Companiei beneficiază de alocație individuală de hrană, acordată sub forma tichetelor de masă, cu valoarea stabilită de lege la momentul acordării, suportată integral de Companie. Compania suportă și cheltuielile cantinei proprii. De asemenea, Compania dă în folosință gratuită Federației sindicale, pentru beneficiul salariaților, spații existente și dotări necesare realizării acestor activități.

Pentru cazuri deosebite, în care sunt necesare intervenții medicale recomandate de instituții abilitate, ce nu pot fi efectuate în țară sau care sunt foarte costisitoare, Compania suportă cheltuielile de transport și/sau tratament în străinătate pentru salariați și/sau membrii familiilor acestora (soț, soție, copii), la solicitarea Federației sindicale, cu avizul Comisiei mixte și cu aprobarea Directoratului Companiei.

În 2012 Transelectrica a contribuit cu suma de 88.445 lei la ajutorarea a 9 angajați care au suferit de diverse afecțiuni medicale. Astfel, în conformitate cu politica de CSR (Responsabilitate Socială Corporativă) în cazul unor afecțiuni grave, Transelectrica ofera suport financiar angajaților pentru tratamente medicale speciale, program flexibil sau redus de muncă conform recomandărilor medicilor.

La solicitare, salariații Companiei beneficiază de reducerea costurilor aferente serviciilor turistice pentru odihnă și tratament. Procentul/suma aferentă acestei facilități se stabilește anual prin Programul comun de cheltuire a fondurilor pentru acțiuni sociale, cultural-sportive (anexa la Notele comune încheiate între administrație și sindicate).

Salariații care se pensionează vor primi, la pensionare, indiferent de cauza pensionării, un premiu acordat o singură dată, în funcție de vechime și de salariul de bază avut la data pensionării.

Salariații care s-au pensionat după data de 30 septembrie 2000 și au lucrat minimum 15 ani sau ultimii 10 ani consecutivi, înainte de pensionare, în Companie beneficiază de un ajutor material anual reprezentând contravaloarea unei cote de energie electrică pentru consumul casnic.

Ca urmare a unor pagube rezultate în urma unor calamități, confirmate prin anchetă socială, la solicitarea sindicatelor, cu avizul Comisiei mixte, Directoratul Companiei aprobă cuantumul ajutoarelor ce se vor acorda angajaților sinistrați.

La cererea angajatului, cu recomandarea medicului de medicina muncii și sindicat, Directoratul poate aproba un ajutor material în vederea achiziționării de lentile de vedere cu dioptrii mari.

În cazul decesului salariatului sau al unui membru al familiei acestuia (soț/soție, copil, părinte), Compania acordă un ajutor material al cărui cuantum este stabilit în CCM

Compania prețuiește și apără sănătatea și securitatea în muncă a angajaților sai. Anual se derulează campanii de evaluare a stării de sănătate a angajaților - examene de medicina generală, analize de laborator, vaccinare antigripală și antihepatice, investigații pentru prevenirea bolilor cardiovasculare, investigații pentru prevenirea apariției unor boli invalidante. Opțional, deoarece finanțarea este cu participare și din partea angajatului, angajații beneficiază și de asigurări voluntare de sănătate, Compania suportând cheltuieli cu asigurările voluntare de sănătate pentru salariați în cuantumul deductibil fiscal prevăzut de lege pentru angajator.

Instruire și perfecționare continuă

Transelectrica asigură instruirea și pregătirea profesională a personalului propriu prin elaborarea de programe de instruire, formare și perfecționare profesională, în conformitate cu *Planul de formare profesională a personalului*, anexă la CCM al Companiei și cu *Programul anual de formare și perfecționare profesională al angajaților*. Potrivit programelor anuale de instruire, formare și perfecționare profesională principalele categorii de instruire vizate de Companie în domeniul formării se referă la:

- instruire în vederea obținerii de autorizații pentru salariați care lucrează în activitatea operațională și în cea operativă;
- instruire specifice, cum ar fi: asigurarea calității, securitatea și sănătatea muncii, protecția mediului, prevenirea și stingerea incendiilor;
- instruire periodice de întreținere profesională;
- instruire pentru perfecționare;
- instruire pentru formare managerială;
- instruire în domeniul calității;
- instruire în domeniul utilizării diverselor aplicații software;
- instruire în perioada stagiului de dublare pe post;
- instruire în perioada stagiului de adaptare pe post.

Libertatea de a forma asociații

Recunoscând dreptul salariaților de a fi reprezentați și de a le fi apărate interesele de către organizațiile sindicale, Compania își recunoaște obligația de a nu obstrucționa activitatea acestor organizații în nici un fel și a o facilita. În acest sens, Transelectrica pune gratuit la dispoziția organizațiilor sindicale mijloacele necesare desfășurării activităților specifice acestora.

Angajații Transelectrica sunt afiliați la Sindicatul Transelectrica, parte din Federația UNIVERS (Federația Națională a Sindicatelor din Electricitate). În prezent, nivelul afilierii angajaților Companiei ca membri de sindicat este de circa 90% din totalul salariaților.

Există încheiat între Transelectrica și salariații acesteia, reprezentați de Federația sindicală un contract colectiv de muncă, valabil până la 30 iunie 2013. Acesta reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la:

- încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea raporturilor de muncă;
- timpul de muncă și timpul de odihnă;
- salarizare;
- sănătate și securitate în muncă, condiții de muncă;

- formare profesională;
- protecția socială a salariaților și alte drepturi;
- drepturile și obligațiile ce decurg din raporturile de muncă;
- recunoașterile reciproce, drepturile și obligațiile angajatorului și ale organizațiilor sindicale.

Raporturile dintre echipa managerială (angajator) și angajați se încadrează în prevederile legale în vigoare.

Pentru soluționarea problemelor ce pot apărea în aplicarea CCM în vigoare, pentru evitarea conflictelor de muncă, precum și pentru crearea cadrului organizatoric care să permită rămânerea în contact permanent în scopul pregătirii negocierilor la CCM, părțile au convenit să se întrunească, ori de câte ori este nevoie, în cadrul Comisiei mixte. Comisia mixtă își desfășoară activitatea în conformitate cu regulamentul propriu.

Salariații membri de sindicat, aleși în organele de conducere ale organizațiilor sindicale (consilii de conducere sau organe similare ale acestora, conform statutelor proprii), au dreptul de a presta în unitate sau în afara acesteia un număr de 5 zile/lună/persoană, după caz, pentru activități sindicale de natura: întrunirilor consiliilor de conducere, birourilor sindicale, grupelor sindicale, realizarea anchetelor sociale, procurarea și repartizarea biletelor de odihnă și tratament, organizarea unor festivități, funcționarea cantinelor/cantinelor-bufet, organizarea activităților social-culturale și sportive, negocierea și urmărirea aplicării prevederilor *Notei Comune*

Programul de securitate și sănătate în muncă

Programul de securitate și sănătate în muncă pe anul 2012 a fost realizat în proporție de 88,95% corespunzător valorii de 1.772 mii lei față de 1.992 mii lei în bugetul rectificat.

Programele de securitate și sănătate în muncă în Companie au vizat următoarele obiective:

- aducerea instalațiilor la nivelul cerințelor de securitate și sănătate stabilite de instrucțiunile proprii de securitate a muncii, aliniate la cerințele europene. Aceste acțiuni au avut ca rezultat reducerea riscului de accidentare și îmbolnăvire profesională a personalului care își desfășoară activitatea în instalațiile Companiei;
- dotarea personalului Companiei cu Echipamente individuale de protecție, conform cerințelor instrucțiunilor proprii de securitate a muncii;
- asigurarea și supravegherea permanentă a stării de sănătate a personalului, conform cerințelor din HG 355/2007;
- instruirea personalului privind riscurile de accidentare din instalațiile Companiei.

Viziunea de ansamblu a Companiei față de problemele de securitate și sănătate în muncă este data de situația comparativă a cheltuielilor din ultimii 9 ani, ca și de situația comparativă a fondurilor alocate prin programele anuale de sănătate și securitate ocupațională pentru fiecare salariat Transelectrica.

Cheltuieli din programele de sănătate și securitate ocupațională [mii euro]	2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006
Plan	443	495	199	464	624	546	1.055
Realizat	394	426	165	379	608	557	1.006

Sursa: Transelectrica

Fonduri alocate prin programele de sănătate și securitate ocupațională pentru un angajat [euro/angajat]	2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006
Plan	201	225	91	218	283	274	489
Realizat	179	194	75	178	282	280	466

Sursa: Transelectrica

La nivelul anului 2012, au fost îndeplinite majoritatea obiectivelor SSO, atât cu privire la programele de măsuri stabilite pentru prevenirea accidentelor de muncă și protecția lucrătorilor, cât și cele stabilite în urma controalelor interne ori ale ITM-urilor. Rezultat direct al preocupărilor în toate domeniile specifice de prevenire și protecție, este faptul că nici în anul 2012 nu s-au înregistrat accidente de muncă.

Evoluția indicatorilor de performanță pentru activitatea de securitate în muncă este prezentată mai jos:

Indicatori de performanță specifici medii la nivel Companie	2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006
IF mediu (îndicele de frecvență = nr. total accidentați / nr. mediu salariați x 1.000)	0,1	0,12	0,14	0,27	0,14	0,17	0,25
IG mediu (Indicele de gravitate = nr. zile an incapacitate muncă / nr. mediu salariați x 1.000)	0,1	0,01	0,04	0,07	0,05	0,07	0,14
Număr zile incapacitate de muncă datorate accidentelor de muncă	0	0	0	46	0	0	0

Sursa: Transelectrica

COMUNITATEA

Responsabilitatea socială față de comunitate este la fel de importantă ca succesul în afaceri.

Transelectrica se implică în rezolvarea problemelor sociale ale comunității în care își desfășoară activitatea și ia în considerare interesele societății, responsabilizându-se față de angajați, acționari, comunitate și mediu, în scopul creării prosperității, a locurilor de muncă și în vederea asigurării sustenabilității unei întreprinderi solide din punct de vedere financiar.

Ca parte a vieții publice, Transelectrica constientizează îndatoririle pe care le are față de societate, considerând că implicarea în comunitate este necesară pentru a obține respectul societății în care ne desfășurăm activitatea, contribuind la dezvoltarea unei societăți durabile și performante.

Conform politicii de CSR a Transelectrica, pe care încercăm să o îmbunătățim în fiecare an, în 2012 am ales să ne implicăm în domenii ca: artă și cultură, educație, sport, acțiuni umanitare, mediul înconjurător, dezvoltarea comunității, responsabilitate față de angajați și voluntariatul corporativ.

Proiecte semnificative în 2012:

Arta și cultura

Diversitatea și creativitatea sunt valori pe care le prețuim și le promovăm în domeniul artistic și cultural.

În colaborare cu Fundația „Democrație prin Cultură” și Teatrul Național „Radu Stanca” din Sibiu acordăm sprijin în valoare de 20.000 lei în organizarea, în fiecare an, a Festivalului Internațional de la Sibiu care, prin profesionalism și complexitate, este considerat al treilea festival de teatru din Europa.

Educație

Pentru societatea românească de mâine, tinerii sunt cea mai importantă valoare. Suntem activi în mediul universitar prin parteneriate cu asociații studentesti, dar și prin alte inițiative

- am acordat un sprijin financiar valoare de 20.000 lei Asociației Aspire for Education pentru acoperirea cheltuielilor aferente organizării Academiei de vară „Aspire Academy 2012”
- alături de Asociația pentru dezvoltare durabilă în educație am contribuit cu suma de 1.800 lei pentru acoperirea cheltuielilor aferente deplasării unui grup de cadre didactice la cea de-a XV-a ediție a Targului Internațional al Firmelor de Exercițiu

- Oana-Dorina Lazar, studenta în anul IV la Facultatea de Energetica-UPB, a fost susținută financiar pentru a participa la Conferința anuală EURELECTRIC, în cadrul căreia a susținut o prezentare a unei lucrări științifice la secțiunea Student Award.
- Transelectrica susține anual Fundația LICINIUM, Fundația pentru integrarea și orientarea socio-profesională a tinerilor cu handicap: în 2012 am contribuit cu suma de 15.000 lei pentru acoperirea cheltuielilor de organizare a Conferinței Motivationale „Poti face diferența”, prima conferință motivatională susținută de o echipă de 3 speakeri motivationali cu handicap din România
- au fost acordate un număr de 3 burse studenților din cadrul facultăților de Energetică din Sibiu și București, însumând o valoare de 11.000 lei. La terminarea facultății studenții respectivi vor deveni angajați ai Transelectrica.

Actiuni umanitare

Oamenii sunt în centrul preocupărilor noastre și încercăm întotdeauna să-i ajutăm pe cei defavorizați. Am fost alături de o serie de familii aflate în dificultate acordându-le ajutorul nostru pentru copiii lor aflați în suferință:

- minor 12 ani, diagnosticat cu Lupus Sistemic Erimatos, pentru acoperirea cheltuielilor de susținere a terapiei de recuperare la Clinica „Medical Clinic” din Turcia (7.000 lei);
- minor 10 ani, diagnosticat cu tumoare la creierul mic, pentru tratament cu citostatice la clinica Berlin Charite International (5.000 lei);
- minor 8 ani, diagnosticat cu autism infantil, sindrom hiperchinetă cu deficit de atenție de recuperare mintală ușoară Q1-52, în vederea participării la programe specifice terapiei de recuperare pentru tulburările din spectrul autist, respectiv terapie Applied Behaviour Analysis (ABA), logopedie și terapie medicală (15.000 lei);

Asociația pentru protecția socială a pensionarilor proveniți din MEE-RENEL și unitățile subordonate acestora - contribuție pentru susținerea financiară necesară protecției sociale a membrilor asociației (10.000 lei).

Dezvoltarea comunității

Am alocat fonduri Patriarhiei Române pentru acoperirea cheltuielilor de realizare a icoanelor pentru catapeteasma la biserica din lemn din orașul Most-Cehia, construită de Patriarhia Română în memoria ostașilor români care și-au jertfit viața pe câmpurile de luptă, în cel de-al doilea Război Mondial (15.000 lei) și Parohiei Tarca Vișeu pentru acoperirea cheltuielilor necesare construirii unui centru social, care să vină în sprijinul celor nevoiași (10.000 lei).

Sport

Sportul joacă un rol pregnant în societate, având un mare potențial în ceea ce privește incluziunea socială în și prin sport. În 2012 Transelectrica a susținut activ sportivii profesioniști și sportivii amatori, precum și cluburile sportive:

- Federația Română de Arte Marțiale de Contact - pentru acoperirea cheltuielilor aferente participării lotului național de sportivi la principalele competiții în anul 2012;
- Asociația Sportivă Transelectrica Sibiu - pentru acoperirea cheltuielilor aferente organizării expediției montane „Expediție românească 2012 pe cel mai înalt vârf din Europa”.

GUVERNANTA CORPORATIVA

Guvernanța corporativă, element-cheie al unui management responsabil, se bazează pe valorile Companiei și pe interesele acționarilor și a părților interesate. A fost integrată în Companie pentru a îmbunătăți procesele, a crește valoarea în timp și a consolida încrederea investitorilor.

DECLARAȚIA DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ „APLICI SAU EXPLICI”

(model în conformitate cu Codul de Guvernanță Corporativă al BVB, completat ținând cont de specificul sistemului de conducere dualist)

Principiu	Rec.	Intrebare	DA	NU	Dacă NU, atunci EXPLIC
P19		Emitentul este administrat în baza unui sistem dualist?	DA		Conform HAGA din 18.07.2012
P1	R1	Emitentul a elaborat un Statut/Regulament de Guvernanță Corporativă care să descrie principalele aspecte de guvernanță corporativă?	DA		
		Statutul/Regulamentul de guvernanță corporativă este postat pe website-ul companiei, cu indicarea datei la care a suferit ultima actualizare?	DA		RGC actualizat în conformitate cu noul Act constitutiv va fi supus aprobării AGA din 01.04.2013
	R2	În Statutul/Regulamentul de guvernanță corporativă sunt definite structurile de guvernanță corporativă, funcțiile, competențele și responsabilitățile Consiliului de Administrație (CA) și ale conducerii executive?	DA		
	R3	Raportul Anual al emitentului prevede un capitol dedicat guvernanței corporative în care sunt descrise toate evenimentele relevante, legate de guvernanța corporativă, înregistrate în cursul anului financiar precedent?	DA		
		Emitentul diseminează pe website-ul companiei informații cu privire la următoarele aspecte referitoare la politica sa de guvernanță corporativă: a) descriere a structurilor sale de guvernanță corporativă?	DA		
		b) actul constitutiv actualizat?	DA		
		c) regulamentul intern de funcționare/aspecte esențiale ale acestuia pentru fiecare comisie/comitet de specialitate?		NU	Membrii comitetelor consultative din cadrul noului Consiliu de Supraveghere lucrează la definitivarea regulamentelor comitetelor
		d) Declarația „Aplici sau Explici”?	DA		Este inclusă în Raportul Directoratului
		e) lista membrilor CA cu menționarea membrilor care sunt independenți și/sau neexecutivi, ai membrilor conducerii executive și ai comitetelor/comisiilor de specialitate?	DA		Toți membrii CS sunt neexecutivi. Comitetele consultative au fost parțial populate în cursul anului 2012.
		f) o variantă scurtă a CV-ului pentru fiecare membru al CA și al conducerii executive?	DA		CV-urile membrilor CS au fost publicate odată cu materialele pentru AGA în care au fost aleși.
P2		Emitentul respectă drepturile deținătorilor de instrumente financiare emise de acesta, asigurându-le acestora un tratament echitabil și supunând aprobării orice modificare a drepturilor conferite, în adunările speciale ale respectivilor deținători?	DA		
P3	R4	Emitentul publică într-o secțiune dedicată a website-ului propriu detalii privind desfășurarea Adunării Generale a Acționarilor (AGA): a) convocatorul AGA?	DA		

Principiu	Rec.	Intrebare	DA	NU	Dacă NU, atunci EXPLIC
		b) materialele/documentele aferente ordinii de zi precum și orice alte informații referitoare la subiectele ordinii de zi?	DA		
		c) formularele de procură specială?	DA		
	R6	Emitentul a elaborat și a propus AGA proceduri pentru desfășurarea ordonată și eficientă a lucrărilor AGA, fără a prejudicia însă dreptul oricărui acționar de a-și exprima liber opinia asupra chestiunilor aflate în dezbateră?		NU	Transelectrica aplică direct prevederile legale incidente, asigurând stricta conformare.
	R8	Emitentul diseminează într-o secțiune dedicată de pe website-ul propriu drepturile acționarilor precum și regulile și procedurile de participare la AGA?	DA		Sunt prezentate în convocatorul fiecărei AGA, pentru a facilita respectarea.
		Emitentul asigură informarea în timp util (imediat după desfășurarea AGA) a tuturor acționarilor prin intermediul secțiunii dedicate a website-ului propriu:	DA		
		a) privind deciziile luate în cadrul AGA?	DA		
		b) privind rezultatul detaliat al votului?	DA		
		Emitentul diseminează prin intermediul unei secțiuni speciale pe pagina proprie de web, ușor identificabilă și accesibilă:	DA		
		a) rapoarte curente/comunicate?	DA		
		b) calendarul financiar, rapoarte anuale, semestriale și trimestriale?	DA		
	R9	Există în cadrul companiei emitentului un departament/persoană specializat(ă) dedicat(ă) relației cu investitorii?	DA		
P4, P5	R10	CA-ul se întrunește cel puțin o dată pe trimestru pentru monitorizarea desfășurării activității emitentului?	DA		
	R12	Emitentul deține un set de reguli referitoare la comportamentul și obligațiile de raportare a tranzacțiilor cu acțiunile sau alte instrumente financiare emise de societate ("valorile mobiliare ale societății") efectuate în cont propriu de către administratori și alte persoane fizice implicate?	DA		Procedura operațională „Obligațiile persoanelor inițiate”
		Dacă un membru al CA sau al conducerii executive sau o altă persoană implicată realizează în cont propriu o tranzacție cu titlurile companiei, atunci tranzacția este diseminată prin intermediul website-ului propriu, conform Regulilor aferente?	DA		
P6		Structura Consiliului de Administrație a Emitentului asigură un echilibru între membrii executivi și ne-executivi (și în mod deosebit administratorii ne-executivi independenți) astfel încât nici o persoană sau grup restrâns de persoane să nu poată domina, în general, procesul decizional al CA?	DA		Membrii CS sunt neexecutivi
P7		Structura Consiliului de Administrație a Emitentului asigură un număr suficient de membri independenți?	DA		Evaluarea independenței membrilor CS se face conform criteriilor prevăzute în Legea nr. 31/1990
P8	R15	În activitatea sa, CA-ul are suportul unor comitete/comisii consultative pentru examinarea unor tematici specifice, alese de CA, și pentru consilierea acestuia cu privire la aceste tematici?	DA		
		Comitetele/comisiile consultative înaintează rapoarte de activitate CA-ului cu privire la tematicile încredințate de acesta?	DA		
	R16	Pentru evaluarea independenței membrilor săi neexecutivi, Consiliul de Administrație folosește criteriile de evaluare enunțate în Recomandarea	DA		Evaluarea independenței membrilor CS se face conform criteriilor prevăzute în Legea nr. 31/1990.

Principiu	Rec.	Intrebare	DA	NU	Dacă NU, atunci EXPLIC
		16?			
	R17	Membrii CA își îmbunătățesc permanent cunoștințele prin training/pregătire în domeniul guvernantei corporative?	DA		
P9		Alegerea membrilor CA are la baza o procedură transparentă (criterii obiective privind calificarea personală/profesională etc.)?	DA		Membrii CS sunt nominalizați de acționari iar alegerea lor se face pe baza CV-urilor puse la dispoziția acționarilor și publicate pe pagina de web a Transelectrica.
P10		Există un Comitet de Nominalizare în cadrul companiei?	DA		Comitetul de nominalizare și remunerare a fost înființat prin Decizia CS nr. 1/16.11.2012.
P11	R21	Consiliul de Administrație analizează cel puțin o dată pe an nevoia înființării unui Comitet de remunerare/politica de remunerare pentru administratori și membrii conducerii executive?	DA		Comitetul de nominalizare și remunerare există.
		Politica de remunerare este aprobată de AGA?	DA		În ședința AGA din 28.12.2012 au fost aprobate limitele generale ale remunerației DG, urmând ca limitele remunerației membrilor CS să fie supuse aprobării ulterior
	R22	Există un Comitet de Remunerare format exclusiv din administratori ne-executivi?	DA		Membrii CS sunt neexecutivi.
	R24	Politica de remunerare a companiei este prezentată în Statutul/Regulamentul de Guvernare Corporativă?		NU	Nu există o politică de remunerare aprobată de AGA.
P12, P13	R25	Emitentul diseminează în limba engleză informațiile care reprezintă subiectul cerințelor de raportare:	DA		
		a) informații periodice (furnizarea periodică a informației)?			
		b) informații continue (furnizarea continuă a informației)?	DA		
		Emitentul pregătește și diseminează raportarea financiară și conform IFRS?	DA		
	R26	Emitentul promovează, cel puțin o dată pe an, întâlniri cu analiști financiari, brokeri, agenții de rating și alți specialiști de piață, în scopul prezentării elementelor financiare relevante deciziei investiționale?	DA		
	R27	Există în cadrul companiei un Comitet de Audit?	DA		
	R28	CA sau Comitetul de Audit, după caz, examinează în mod regulat eficiența raportării financiare, controlului intern și sistemului de administrare a riscului adoptat de societate?	DA		
	R29	Comitetul de Audit este format în exclusivitate din administratori neexecutivi și are un număr suficient de administratori independenți?	DA		
	R30	Comitetul de Audit se întâlnește de cel puțin 2 ori pe an, aceste reuniuni fiind dedicate întocmirii și diseminării către acționari și public a rezultatelor semestriale și anuale?	DA		
	R32	Comitetul de Audit face recomandări CA privind selectarea, numirea, re-numirea și înlocuirea auditorului financiar, precum și termenii și condițiile remunerării acestuia?	DA		
P14		CA a adoptat o procedură în scopul identificării și soluționării adecvate a situațiilor de conflict de interese?		NU	Se aplică direct prevederile legale incidente.
P15	R33	Administratorii informează CA asupra conflictelor de interese pe măsură ce acestea apar și se abțin de la dezbaterile și votul asupra chestiunilor respective, în conformitate cu	DA		

Principiu	Rec.	Intrebare	DA	NU	Dacă NU, atunci EXPLIC
		prevederile legale incidente?			
P16	R34, R35	CA-ul a adoptat proceduri specifice în scopul asigurării corectitudinii procedurale (criterii de identificare a tranzacțiilor cu impact semnificativ, de transparență, de obiectivitate, de ne-concurență etc.) în scopul identificării tranzacțiilor cu părți implicate?		NU	Se aplică direct prevederile legale incidente.
P17	R36	CA a adoptat o procedură privind circuitul intern și dezvăluirea către terți a documentelor și informației referitoare la emitent, acordând o importanță specială informației care poate influența evoluția prețului de piață al valorilor mobiliare emise de acesta?	DA		
P18	R37, R38	Emitentul desfășoară activități privind Responsabilitatea Socială și de Mediu a Companiei?	DA		

REGULAMENTUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

În calitate de emitent listat la Bursa de Valori București, Compania a promovat și aprobat în Adunarea Generală a Acționarilor din 17.12.2009 **Regulamentul de Guvernare Corporativă al Transelectrica**.

Acest document reprezintă asumarea voluntară de către Companie a principiilor guvernantei corporative, ținând cont de caracteristicile și activitatea sa specifică în conformitate cu principiile prevăzute în Codul de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București.

Regulamentul este document public și se găsește pe site-ul www.transelectrica.ro.

În ședința Adunării Generale a Acționarilor din data de 1 aprilie 2013 a fost propusă spre aprobare o nouă formă a acestui document, **Codul de Guvernare Corporativă al Transelectrica**, care înglobează transformările impuse de trecerea la sistemul dualist de administrare.

ALTE DOCUMENTE APLICABILE

Compania se conformează prevederilor legislației primare incidente pieței de capital, respectând și aplicând și toate prevederile legislației secundare, respectiv reglementările CNVM și BVB și ale altor reglementări, inclusiv interne, cu relevanță în domeniu. Dintre acestea enumerăm:

- codul de GC al BVB;
- Codul de Etică, obligatoriu pentru toate structurile organizației, care prezintă normele etice de conduită care stabilesc și reglementează valorile corporative, responsabilitățile, obligațiile și conduita în afaceri pe baza cărora s-a dezvoltat organizația, public pe site-ul www.transelectrica.ro; este un document cu caracter obligatoriu, se aplică în toate structurile Companiei;
- OUG nr. 109/14 decembrie 2011, document care introduce principiile guvernantei corporative la regiile autonome și societățile de stat, creând condițiile selecției managerilor privați în întreprinderile publice.

STRUCTURI DE CONDUCERE

În cursul anului 2012 Transelectrica a avut două sisteme de conducere: unitar și dualist.

În prima parte a anului, Compania a funcționat în sistem unitar.

ADMINISTRATORII/CONSILIUL DE SUPRAVEGHERE

Structura Consiliului de Administrație la 1 ianuarie 2012 a fost următoarea:

Nume	Instituția de unde provine și calificarea	Vârstă [ani]	Numire	Revocare	Participări la ședințele CA în anul 2012
Horia HĂHĂIANU	Director general Transelectrica	43	HAGA din 08.12.2010 Ordin MECMA nr. 1586/02.09.2010	20.01.2012 din calitatea de președinte al CA 25.05.2012 din calitatea de membru al CA	8 din 8
Florin IONEL	MECMA – secretar general adjunct	37	Ordin ME nr. 368/27.02.2009	20.01.2012	1 din 1
Gheorghe SECULICI	SC Proiect Arad SA – Director general	59	HAGA din 29.04.2010	15.11.2012	24 din 26
Andrei-Gabriel BENGHEA-MĂLĂIEȘ	Fondul Proprietatea – Reprezentant	32	Ordin MECMA nr. 713/2010	24.10.2012	24 din 26
Dumitru – Virgil ORLANDEA	MECMA – Consilier al ministrului	37	HAGA din 22.03.2011	15.11.2012	24 din 26
Cristian ENE-CORBEANU	Membru UN Barourilor din România	35	Ordin ME nr. 224/25.11.2010	25.05.2012	-
Sergiu – Noruț STĂNIȘTEANU	MECMA – secretar general	46	Ordin ME nr. 368/27.02.2009	07.02.2012	2 din 8

Sursa: Transelectrica

În data de 20 ianuarie 2012, Florin IONEL a fost revocat din funcția de administrator, în locul acestuia fiind numit Adrian Victor VEVERA. Tot în data de 20 ianuarie 2012, Horia HĂHĂIANU, Director General, a fost revocat din funcția de președinte al Consiliului, păstrându-și calitatea de membru în CA; poziția de Președinte al Consiliului de Administrație a fost preluată de Adrian Victor VEVERA. Această schimbare a fost urmare a Ordinului MECMA nr. 2153/15.07.2011, care stipulează că președintele Consiliului de Administrație să nu fie aceeași persoană cu directorul general al Companiei, din necesitatea de a asigura o separare clară a atribuțiilor Consiliului de Administrație de cele ale directorului general, pentru îmbunătățirea performanțelor manageriale.

În 24 ianuarie 2012, Adrian Victor VEVERA a demisionat din funcția de președinte CA, rămânând doar membru CA. În 7 februarie 2012, Sergiu-Noruț STĂNIȘTEANU a demisionat din funcția de membru CA.

În data de 25 mai 2012, prin demisia lui Horia HĂHĂIANU din funcția de membru al CA, au rămas vacante, în total, 3 locuri în Consiliu, situație în care MECMA i-a nominalizat pe Dumitru PÎRVULESCU și Remus Dumitru VULPESCU.

Pe 1 iunie 2012, Ștefan GHEORGHE este numit administrator provizoriu, poziție din care demisionează la 26 iunie a.c., în locul său fiind numit provizoriu Mircea CIOPRAGA, care, din acel moment, va îndeplini și funcția de președinte al CA al Transelectrica SA până în data de 24 octombrie 2012.

În data de 29 iunie 2012, Remus VULPESCU demisionează din Consiliul de Administrație și este înlocuit cu Gheorghe Gabriel GHEORGHE în calitate de administrator provizoriu. Începând cu 24 octombrie 2012, acesta este ales ca președinte al CA al Transelectrica.

Astfel, la 24 octombrie 2012, după schimbările efectuate, componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

Nume	Instituția de unde provine și calificarea	Vârstă [ani]	Numire	Revocare	Participări la cele 26 de ședințe CA în anul 2012
Mircea CIOPRAGA	Mediator	65	25.06.2012	24.10.2012 din calitatea de președinte CA 15.11.2012 din calitatea de membru CA	9 din 11
Dumitru PÎRVULESCU	DGFP Gorj - Șef direcție	54	25.05.2012	15.11.2012	17 din 18

Nume	Instituția de unde provine și calificarea	Vârstă [ani]	Numire	Revocare	Participări la cele 26 de ședințe CA în anul 2012
Adrian Victor VEVERA	Guvernul României	35	20.01.2012	24.01.2012 din calitatea de președinte CA 15.11.2012 din calitatea de membru CA	23 din 25
Gheorghe SECULICI	SC Proiect Arad SA – Director general	59	27.02.2009	15.11.2012	24 din 26
Andrei-Gabriel BENGHEA-MĂLĂIEȘ	Fondul Proprietatea – Reprezentant	32	29.04.2010	15.11.2012	24 din 26
Dumitru – Virgil ORLANDEA	Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri – Consilier al ministrului	37	08.12.2010	15.11.2012	25 din 26
Gheorghe Gabriel GHEORGHE	Garda Financiară Sibiu - Comisar șef adjunct	41	29.06.2012 – membru provizoriu 24.10.2012 – președinte CA	15.11.2012	8 din 9

Sursa: Transelectrica

De asemenea, până când și-au depus demisiile din CA, în cursul anului 2012, Horia HĂHĂIANU și Ștefan GHEORGHE au participat la toate ședințele la care au fost convocați, 8, respectiv 6 ședințe, iar Remus VULPESCU la 8 din cele 9 ședințe.

Consiliul de Administrație în această componență și-a exercitat mandatul până la data de 15 noiembrie 2012.

În Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor din data de 18 iulie 2012, Compania a ales să treacă de la sistemul de administrare unitar la sistemul de administrare dualist pentru a realiza separarea clară a activității de administrare/management de activitatea de control. Propunerea a aparținut acționarului majoritar, reprezentat de OPSI, după un studiu al Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică asupra practicilor administrării societăților comerciale în România. Alegerea membrilor s-a realizat într-o manieră transparentă, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Conform Actului Constitutiv actualizat, Consiliul de Supraveghere este format din șapte membri, numiți pentru o perioadă de cel mult patru ani și putând fi revocați oricând de către AGA.

Toți membrii Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independenți. Toți membrii sunt ne-executivi. Consiliul de Supraveghere se poate întruni în orice moment, dar în orice caz cel puțin o dată la trei luni.

Prin Hotărârea nr. 7 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 15 noiembrie 2012 au fost aleși membrii provizorii ai Consiliului de Supraveghere al Transelectrica, iar în ședința Consiliului de Supraveghere din 16 noiembrie 2012, prin Decizia nr. 1, Gheorghe Gabriel GHEORGHE a fost ales președinte al Consiliului de Supraveghere.

Ca urmare, la 31.12.2012 componența Consiliului de Supraveghere a fost următoarea:

Nume	Instituția de unde provine și calificarea	Vârstă [ani]	Numire	Revocare	Participări la cele 5 ședințe CS în anul 2012
Dan VOICULESCU	SIF Oltenia - Director Direcția Monitorizare Portofoliu	60	15.11.2012	-	3 din 5
Lucian ISAR	MECMA – Lector ASE București	36	15.11.2012	-	5 din 5
Ovidiu-Petrișor ARTOPOLESCU	MECMA - International Business Strategy Consultant	56	15.11.2012	-	5 din 5
Adrian-Gheorghe COSTIN	MECMA – expert independent	67	15.11.2012	-	4 din 5
Gheorghe-Gabriel	MECMA - Comisar șef	41	15.11.2012	-	5 din 5

Nume	Instituția de unde provine și calificarea	Vârstă [ani]	Numire	Revocare	Participări la cele 5 ședințe CS în anul 2012
GHEORGHE	adjunct Garda Financiară Sibiu				
Dumitru PÎRVULESCU	MECMA - Șef DGFP Gorj	54	15.11.2012	-	5 din 5
Radu BUGICĂ	Fondul Proprietatea – Reprezentant Fondul de investiții SigmaBleyzer	47	15.11.2012	-	4 din 5

Sursa: Transelectrica

Acționarii au stabilit durata mandatului, remunerația și valoarea asigurării de răspundere profesională a membrilor provizorii ai Consiliului, precum și forma contractului de administrație încheiat cu aceștia.

S-a stabilit durata mandatului membrilor provizorii ai CS la patru luni, perioada în care se va organiza selecția membrilor în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice. În cazul în care vreuna dintre pozițiile din consiliul de supraveghere devine vacantă, CS poate desemna un membru provizoriu până la următoarea ședință a adunării generale ordinare a acționarilor sau va cere directoratului să convoace adunarea generală ordinare a acționarilor pentru a numi un alt membru, care va fi selectat în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice. Noul membru este numit de adunarea generală pentru o durată care va fi egală cu perioada care a rămas până la expirarea în mod normal a mandatului predecesorului său, cu excepția cazului în care întregul consiliu de supraveghere este reconfirmat pentru un nou mandat de patru ani.

Societatea va suporta costurile asigurării de răspundere profesională a membrilor consiliului de supraveghere. Valoarea sumei asigurate și a primei de asigurare vor fi stabilite prin decizie a adunării generale ordinare a acționarilor.

În anul 2012, până în data de 13 noiembrie Consiliul de Administrație, apoi, începând cu 16 noiembrie Consiliul de Supraveghere, s-au întrunit lunar sau ori de câte ori interesele Companiei au impus aceasta.

Astfel, CA s-a întrunit de 26 de ori, cu o medie de două ședințe pe lună; în mod excepțional, în lunile iunie și iulie, administratorii Transelectrica s-au reunit de 7, respectiv 4 ori. CS s-a întrunit de 5 ori în lunile noiembrie și decembrie 2012. În total, în anul 2012 a avut loc un număr de 31 ședințe ale administratorilor Transelectrica, în care au fost dezbătute probleme legate de buna funcționare a Companiei:

- bugetele de venituri și cheltuieli;
- programele de investiții;
- programele de studii și cercetări;
- aspecte privind calitatea mediului;
- mentenanță;
- studii de fezabilitate.

Alegerea membrilor consiliului de supraveghere prin metoda votului cumulativ

La cererea acționarilor reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 10% din capitalul social subscris și vărsat, directoratul convoacă obligatoriu adunarea generală a acționarilor având pe ordinea de zi alegerea membrilor consiliului de supraveghere prin aplicarea metodei votului cumulativ. Orice acționar care deține mai puțin de 10% din capitalul social subscris și vărsat poate face, în scris, propuneri adresate directoratului, pentru aplicarea metodei votului cumulativ, în termen de 15 zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, a convocatorului adunării generale a acționarilor ce are pe ordinea de zi alegerea membrilor consiliului de supraveghere. În acest caz, aplicarea metodei votului cumulativ pentru alegerea membrilor consiliului de administrație este supusă votului în cadrul adunării generale a acționarilor.

Prin metoda votului cumulativ, fiecare acționar are dreptul de a-și atribui voturile cumulate – obținute în urma înmulțirii voturilor deținute de către orice acționar, potrivit participării la capitalul social, cu numărul membrilor ce urmează să formeze consiliul de supraveghere – uneia sau mai multor persoane propuse pentru a fi alese în consiliul de supraveghere. În exercitarea votului cumulativ acționarii pot să acorde toate voturile cumulate unui

singur candidat sau mai multor candidați. În dreptul fiecărui candidat acționarii menționează numărul de voturi acordate.

În situația aplicării metodei votului cumulativ, membrii consiliului de supraveghere în funcție la data adunării generale vor fi înscrși din oficiu pe lista candidaților pentru alegerea membrilor consiliului de supraveghere alături de candidații propuși de către acționari. Toti candidații înscrși în lista de candidaturi vor fi supuși votului acționarilor în cadrul adunării generale a acționarilor.

Membrii consiliului de supraveghere în funcție la data adunării generale, care nu sunt reconfirmați prin vot cumulativ ca membri ai consiliului de supraveghere sunt considerați revocați din funcție prin hotărârea adunării generale. Durata mandatului membrilor consiliului de supraveghere, aflați în funcție, la data adunării generale a acționarilor în cadrul căreia s-a aplicat votul cumulativ, va continua în cazul reconfirmării acestora prin metoda votului cumulativ.

În situația în care două sau mai multe persoane propuse a fi alese ca membri în consiliul de supraveghere obțin același număr de voturi cumulate, este declarată aleasă ca membru persoana care a fost votată de un număr mai mare de acționari. Criteriile de alegere a membrilor consiliului de supraveghere în situația în care două sau mai multe persoane propuse obțin același număr de voturi cumulate, exprimate de același număr de acționari, sunt stabilite de către adunarea generală a acționarilor și precizate în procesul verbal al acesteia.

Funcționarea Consiliului de Supraveghere

Ședințele CS vor fi convocate după cum urmează :

- (i) de către Președintele consiliului de supraveghere (sau de către un membru al consiliului de supraveghere în baza unei autorizări a Președintelui) ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la 3 (trei) luni;
- (ii) de către Președintele consiliului de supraveghere la cererea motivată a oricărui doi membri ai consiliului de supraveghere sau a întregului directorat;
- (iii) de către doi membri ai consiliului de supraveghere sau de directorat, în cazul în care Președintele nu convoacă ședința consiliului de supraveghere așa cum se menționează în Actul Constitutiv - art. 20 alin. (1) pct. (i) și (ii).

Ședințele vor fi convocate printr-o înștiințare transmisă cu cel puțin 5 (cinci) zile calendaristice înainte de data propusă pentru ținerea ședinței. Perioada de înștiințare nu va include ziua transmiterii și ziua în care urmează să aibă loc ședința. Înștiințarea va fi transmisă tuturor membrilor CS, conform prevederilor Actului constitutiv.

Convocarea ședinței CS va fi transmisă fiecărui membru în scris, prin fax sau prin poșta electronică la adresa și numărul de fax al respectivului membru al CS. Fiecare membru al CS este obligat să anunțe Societatea în scris, prin fax sau prin poșta electronică cu privire la orice modificare a adresei și/sau numărului de fax, al respectivului membru, după caz, și nu va putea opune Societății niciun fel de nereguli referitoare la notificare dacă schimbarea adresei și/sau numărului de fax, nu a fost notificată în acest mod de membrul CS.

Înștiințarea privind întrunirea consiliului de supraveghere va menționa data și ora ședinței, precum și faptul că va avea loc la sediul Societății (cu excepția cazului în care convocatorul menționează un alt loc, caz în care se va menționa și adresa). Înștiințarea ședinței CS va menționa de asemenea ordinea de zi și va cuprinde întreaga documentație aferentă punctelor de pe ordinea de zi ce va fi discutată în cadrul ședinței.

Consiliul de supraveghere nu poate decide asupra unor probleme care nu sunt incluse pe ordinea de zi, cu excepția cazului în care toți membrii prezenți sunt de acord cu includerea acestora pe ordinea de zi iar, în termen de 48 de ore de la primirea notificării, membrii absenți își exprimă în scris acordul cu privire la includerea acestor puncte pe ordinea de zi și/sau votul exprimat.

CS se poate întruni în orice moment, dar în orice caz cel puțin o dată la trei luni. În cazul în care CS este convocat la cererea a doi dintre membrii săi sau a directoratului, convocarea va fi transmisă în termen de cel mult șapte zile de la primirea cererii.

Ședința consiliului de supraveghere este prezidată de Președintele CS, iar în lipsa acestuia, de către un membru, în baza mandatului acordat de Președinte. Președintele numește un secretar fie dintre membrii CS, fie dintre angajații Societății.

Ședințele pot avea loc prin telefon, prin video-conferință sau prin alte mijloace de comunicare prin intermediul cărora toate persoanele care participă la ședință se pot auzi una pe alta, iar participarea la o astfel de ședință se considera participare în persoană în scopul îndeplinirii cerințelor cu privire la cvorum și condiții de vot. Oricare dintre membrii CS poate delega către un alt membru capacitatea de a vota în cadrul unei anume ședințe.

Consiliul de supraveghere poate lua decizii și fără respectarea termenului de convocare menționat la alin. (2) dacă toți membrii consiliului sunt prezenți sau reprezentați în cadrul ședinței.

În cazuri urgente, CS poate lua decizii scrise, fără întrunire, dacă toți membrii sunt de acord cu luarea deciziilor fără ținerea unei ședințe. Pentru a putea fi luată o decizie fără întrunire este necesar ca propunerea să fie comunicată în scris și însoțită de documentația aferentă, anterior luării deciziilor, tuturor membrilor cu respectarea dispozițiilor Actului Constitutiv, art. 20 alin. (3).

Pentru valabilitatea deciziilor este necesară prezența a cel puțin 5 membri dintre membrii CS. Hotărârile CS se iau cu majoritatea voturilor membrilor care participă la ședință sau care sunt reprezentați în cadrul acesteia. În cazul unui balotaj, Președintele CS sau persoana împuternicită de acesta să prezideze ședința va avea votul decisiv.

Consiliul de supraveghere va numi membrii directoratului cu votul majorității membrilor săi.

Ședințele consiliului de supraveghere pot avea loc în limba engleză și vor fi traduse simultan în limba română. Dacă este cazul, convocatorul, documentația aferentă ordinii de zi, procesul verbal și celelalte documente aferente ședințelor vor fi întocmite și în limba engleză.

Dezbaterile CS se consemnează în procesul-verbal al ședinței, care va fi sigilat și parafat de către Președintele CS. Procesul-verbal se semnează de către fiecare membru al CS prezent în cadrul ședinței și de către secretar. În termen de 24 de ore de la finalizarea ședinței membrii absenți vor fi informați cu privire la deciziile adoptate în cadrul ședințelor în care aceștia nu au fost prezenți.

Ședințele CS vor fi înregistrate audio, iar înregistrările vor fi arhivate prin grija Președintelui CS.

Atribuțiile CS

Consiliul de Supraveghere are, în principal, următoarele atribuții:

- exercită controlul asupra modului în care directoratul conduce Societatea;
- avizează bugetul de venituri și cheltuieli;
- aprobă planul de management întocmit de către directorat;
- elaborează și prezintă adunării generale a acționarilor, spre aprobare, planul de administrare, care include strategia de administrare pe durata mandatului;
- determină structura și numărul membrilor directoratului;
- numește și revocă membrii directoratului și stabilește remunerația acestora;
- verifică dacă activitatea desfășurată în numele și pe seama Societății este în conformitate cu legea, cu actul constitutiv și cu orice hotărâre relevantă a adunării generale a acționarilor;
- prezintă adunării generale a acționarilor un raport privind activitatea de supraveghere desfășurată;
- reprezintă Societatea în raporturile cu directoratul;
- aprobă regulile interne ale directoratului;
- verifică situațiile financiare ale Societății;
- verifică raportul membrilor directoratului;
- propune adunării generale numirea și revocarea auditorului financiar, precum și durata minimă a contractului de audit.

În cazuri excepționale, când interesul Societății o cere, CS poate convoca adunarea generală a acționarilor.

Consiliul de supraveghere are de asemenea, atribuții de avizare/aprobare a contractelor, creditelor și diferitelor operațiuni la nivelul Societății, conform limitelor de competență prevăzute în Anexa nr. 2 la Actul constitutiv

COMITETELE CONSULTATIVE

Au fost constituite în baza Deciziei Consiliului de Supraveghere nr. 1/16.11.2012, pentru examinarea unor tematici specifice și pentru consilierea CS cu privire la acestea.

Deciziile în cadrul comitetelor consultative se iau cu majoritate de voturi. În cazul unui balotaj, Președintele va avea votul decisiv.

Orice membru al unui comitet consultativ poate convoca ședința comitetului din care acesta face parte. Convocarea ședințelor comitetelor consultative va fi transmisă fiecărui membru al comitetului în scris, prin fax sau prin poșta electronică la adresa și numărul de fax al respectivului membru al comitetului

La nivelul CS au fost constituite patru comitete. La 31.12.2012, comitetele au avut următoarea componență:

- **Comitetul de audit** – îndeplinește atribuțiile prevăzute la art. 47 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 90/2008, aprobată cu modificări prin Legea nr. 278/2008, cu modificările și completările ulterioare:
 - Lucian ISAR;
 - Radu BUGICĂ;
 - Ovidiu ARTOPOLESCU;
 - Gheorghe-Gabriel GHEORGHE;
 - Dumitru PÎRVULESCU;
 - Adrian-Gheorghe COSTIN.
- **Comitetul financiar:**
 - Lucian ISAR;
 - Radu BUGICĂ;
 - Dumitru PÎRVULESCU;
 - Gheorghe-Gabriel GHEORGHE.
- **Comitetul de nominalizare și remunerare** - formulează propuneri pentru funcția de membru al consiliului de supraveghere și membru al directoratului, elaborează și propune consiliului de supraveghere procedura de selecție a membrilor consiliului de supraveghere, a membrilor directoratului și pentru alte funcții de conducere, formulează propuneri privind remunerarea membrilor directoratului și a altor funcții de conducere:
 - Gheorghe-Gabriel GHEORGHE;
 - Dan VOICULESCU;
 - Dumitru PÎRVULESCU.
- **Comitetul de infrastructură critică:**
 - Dan VOICULESCU;
 - Adrian-Gheorghe COSTIN;
 - Ovidiu ARTOPOLESCU.

În anul 2012 Comitetele Consultative au desfășurat următoarea activitate:

- **Comitetul de nominalizare și remunerare** s-a întrunit de 2 ori. În prima ședință, membrii Comitetului au propus și aprobat numirea membrilor Directoratului.
- **Comitetul de audit** s-a întrunit de 2 ori. Comitetul a luat act de activitatea de audit din Companie, a solicitat planul multianual revizuit și planul pe 2013, efectuarea unui audit expres, de principiu, la toate filialele Transelectrica și auditul infrastructurilor critice. De asemenea, a solicitat KPMG informarea asupra situației financiare a Companiei. Analiza raportului KPMG s-a axat pe riscurile identificate și minimalizarea lor.
- **Comitetul financiar** s-a întrunit de 2 ori. Comitetul a solicitat prezentări cu privire la relațiile Transelectrica cu băncile, bugetul de venituri și cheltuieli pe 2012, influența cursului valutar, analiza raportului de audit prezentat de KPMG, bilanțul consolidat la 6 luni, detalii financiare din filiale, analiza litigiilor cu impact financiar pentru Transelectrica. A făcut recomandări cu privire la activitatea financiară a Companiei.
- **Comitetul de infrastructură critică** s-a întrunit o singură dată. Membrii Comitetului le-au fost repartizate sarcini de urmărire a activității din cadrul filialelor, succursalelor de transport, au luat act de prezentarea făcută de specialiștii Transelectrica cu privire la infrastructura critică a Companiei și au solicitat o analiză a punctelor critice constatate, urmând ca un raport definitiv să fie înaintat Consiliului de supraveghere.

CONDUCEREA EXECUTIVĂ/DIRECTORATUL

În cursul anului 2012, Horia HĂHĂIANU a deținut funcția de director general până în data de 14 februarie 2012, când și-a dat demisia de onoare, ca urmare a declarațiilor din ședința de guvern din 13 februarie 2012 și a discuțiilor ulterioare cu MECMA. După această dată, atribuțiile funcției de director general au fost preluate de Octavian LOHAN, director general adjunct conducere sistem.

Pe 29 mai 2012, mandatul lui Octavian LOHAN a încetat, dată la care și-a reluat poziția deținută anterior în cadrul Companiei. Cu aceeași dată, Ion Marius MATEESCU, Directorul Direcției Planificare Dezvoltare RET și Accesare Fonduri Europene, a preluat atribuțiile funcției de director general al Transelectrica.

În 24 octombrie 2012, Ion Marius MATEESCU a fost înlocuit cu Andrei-Gabriel BENGHEA-MĂLĂIEȘ.

În data de 20 noiembrie 2012, Consiliul de Supraveghere a decis numirea membrilor Directoratului.

Tabloul complet al conducerii executive Transelectrica pe anul 2012 este următorul:

Nume	Poziția	Perioada în care face parte din conducerea executivă
Horia HĂHĂIANU	Director general	Până la 14.02.2012
Octavian LOHAN	Cu atribuții de director general	De la 15.02.2012 până la 28.05.2012
Ion Marius MATEESCU	Cu atribuții de director general	De la 29.05.2012 până la 24.10.2012
Andrei Gabriel BENGHEA-MĂLĂIEȘ	Director general	De la 25.10.2012 până la 14.11.2012
Octavian LOHAN	Director general adjunct – conducere sistem	De la 29.05.2012 până la 14.11.2012
Ioan DIACONU	Director general adjunct – conducere sistem	Cu delegație din data de 23.11.2012
Ciprian Gheorghe DIACONU	Director general adjunct – conducere tehnică	Cu delegație din data de 29.10.2012
Corneliu ENE	Director general adjunct – conducere economică și comercială	Tot anul 2012
Marian MATEESCU	Director direcție - Direcția generală servicii suport	Tot anul 2012
Directori Sucursale		
Ioan DIACONU	Director ST București	Până la 30.06.2012 De la 01.11.2012 până la 30.11.2012
Rareș Stelian RUSU	Director ST Cluj	Până la 31.10.2012
Claudia Gina ANASTASE	Director ST Cluj	De la 01.11.2012
Teodor STOENESCU	Director ST Constanța	Tot anul 2012
Ion MERFU	Director ST Craiova	Tot anul 2012
Mihai BUDAN	Director ST Pitești	Până la 31.03.2012
Vasile Dorin VOICU	Director ST Pitești	De la 01.04.2012 până la 30.06.2012
Vasile MEȚIU	Director ST Sibiu	Până la 07.08.2012
Valentin ZAHARESCU	Director ST Sibiu	De la 08.08.2012
Nicolae CHIOSA	Director ST Timișoara	Până la 10.01.2012
Nicolae CHIOSA	Director ST Timișoara	De la 10.03.2012 până la 31.03.2012
Ovidiu Samoil MOZA	Director ST Timișoara	De la 01.04.2012 până la 30.09.2012
Luca Nicolae IACOBICI	Director ST Timișoara	De la 01.10.2012

Sursa: Transelectrica

Începând cu 15.11.2012, Directoratul Transelectrica a fost următorul:

Nume	Poziția	Perioada în care face parte din conducerea executivă
Andrei Gabriel BENGHEA-MĂLĂIEȘ	Director general executiv	De la 15.11.2012 până la 14.02.2013
Octavian LOHAN	Membru Directorat	De la 15.11.2012 până la 28.02.2013
Constantin VĂDUVA	Membru Directorat	De la 15.11.2012

Sursa: Transelectrica

Organizarea Directoratului

Membrii directoratului sunt numiți și revocați de consiliul de supraveghere. Numărul membrilor va fi determinat de CS, cu condiția ca acel număr să nu fie nici mai mic de trei și nici mai mare de șapte, numărul acestora fiind întotdeauna impar. Un membru al directoratului va fi numit Președinte al directoratului (denumit alternativ și Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Societății).

Membrii Directoratului vor fi selectați în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, iar mandatul acestora este acordat pe o perioadă de 4 (patru) ani.

În cazul în care o poziție de membru al Directoratului devine vacantă, CS va numi alt membru, pentru restul duratei mandatului membrului care este înlocuit, selectat în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011.

Funcționarea Directoratului

Funcționarea directoratului va fi stabilită prin regulile interne ale directoratului, aprobate de CS.

Directoratul se va întruni la intervale regulate (de regulă săptămânal) sau ori de câte ori este necesar pentru rezolvarea operativă a problemelor curente ale Societății.

Cel puțin jumătate dintre membrii directoratului trebuie să fie prezenți pentru ca deciziile să fie valabile, cu excepția cazului în care regulile interne solicită un cvorum mai mare. Deciziile directoratului vor fi luate în mod valabil prin votul afirmativ al majorității membrilor prezenți sau reprezentați la respectiva întâlnire a directoratului. În cazul unei egalități de voturi, Președintele directoratului sau persoana împuternicită de acesta să prezideze întâlnirea va avea votul decisiv.

Ședințele directoratului pot avea loc și prin telefon, prin video-conferință sau prin alte mijloace de comunicare, prin intermediul cărora toate persoanele care participă la ședință se pot auzi una pe alta, iar participarea la o astfel de ședință se consideră participare în persoană în scopul îndeplinirii cerințelor cu privire la cvorum și condiții de vot.

În cazul în care natura situației o cere, directoratul poate adopta o decizie pe baza acordului scris unanim al membrilor săi, fără a mai fi necesară o întrunire. Președintele directoratului va decide dacă natura situației o cere.

Directoratul trebuie să furnizeze CS un raport scris privind conducerea Societății, activitatea Societății și posibila evoluție a Societății cel puțin o dată la 3 (trei) luni.

Ședințele directoratului pot avea loc în limba engleză. De la caz la caz, se va decide asupra necesității asigurării traducerii simultane în limba română. Toate documentele destinate uzului directoratului și emise de acesta, inclusiv procesele verbale ale ședințelor, ordinea de zi a ședințelor, documentele informative pentru punctele de pe ordinea de zi vor fi întocmite în română și, în măsura în care este necesar, în limba engleză.

Îndatoririle Directoratului

Principalele îndatoriri ale directoratului, îndeplinite sub supravegherea CS, sunt:

- stabilește strategia și politicile de dezvoltare a Societății, inclusiv organigrama Societății și stabilește departamentele operaționale;
- supune anual adunării generale a acționarilor raportul cu privire la activitatea Societății, situațiile financiare pe anul precedent, precum și proiectul de program de activitate și proiectul de buget al Societății pe anul în curs;
- încheie acte juridice cu terții în numele și pe seama Societății, cu respectarea dispozițiilor prezentului Act constitutiv referitoare la dubla semnătură și cu respectarea aspectelor rezervate competenței adunării generale a acționarilor sau consiliului de supraveghere;
- angajează și concediază, stabilește sarcinile și responsabilitățile personalului Societății, în conformitate cu politica de personal a Societății;
- întocmește planul de management și îl supune spre aprobare consiliului de supraveghere;
- negociază și semnează Contractul colectiv de muncă la nivelul Societății, precum și actele adiționale la acesta, împreună cu reprezentanții salariaților, cu informarea prealabilă a Consiliului de supraveghere;

- ia toate măsurile necesare și utile pentru conducerea Societății, aferente administrării zilnice a fiecărui departament sau delegate de către adunarea generală sau de către consiliul de supraveghere, cu excepția celor rezervate adunării generale a acționarilor sau consiliului de supraveghere prin lege sau prin Actul constitutiv;
- aprobă mandatele reprezentanților Societății în cadrul adunărilor generale ale acționarilor filialelor Transelectrica și informează consiliul de supraveghere, trimestrial, cu privire la mandatele acordate acestora;
- exercită orice competență delegată de către adunarea generală extraordinară a acționarilor în temeiul legii.

Directoratul are atribuții privind avizarea/aprobarea contractelor și diferitelor operațiuni la nivelul Societății, conform limitelor de competență prevăzute în Anexa nr. 2 la Actul constitutiv;

CONTROLUL INTERN

Necesitatea aplicării unui nou tip de management la nivelul Transelectrica a impus adoptarea unor măsuri concrete pentru un sistem de control intern mai eficient. În cadrul Companiei, controlul intern reprezintă ansamblul politicilor și procedurilor concepute și implementate de către managementul și personalul acesteia, în vederea atingerii obiectivelor generale.

Principalele obiective ale controlului intern sunt:

- executarea de operațiuni sistematice, etice, economice, eficiente și eficace;
- îndeplinirea obligațiilor de răspundere;
- respectarea legislației și a regulamentelor aplicabile;
- protejarea resurselor împotriva pierderilor și pagubelor prin risipă, abuz, gestionare necorespunzătoare, erori, fraude, nereguli;
- monitorizarea, coordonarea și îndrumarea metodologică a implementării și dezvoltării sistemului de control intern/managerial.

Pentru îndeplinirea prevederilor OMFP nr. 946/2005, cu modificările și completările ulterioare, conducerea Transelectrica a dispus următoare măsuri:

- elaborarea de programe de dezvoltare a sistemelor proprii de control managerial, pentru:
 - o identificarea și analiza stării existente la nivelul fiecărei unități operaționale și analiza diagnostic pentru identificarea disfuncționalităților și a cauzelor acestora;
 - o elaborarea de instrumente și proceduri de lucru;
 - o implementarea standardelor și a procedurilor de lucru la nivelul unităților operaționale ale Companiei;
 - o monitorizarea implementării procedurilor de lucru;
- înființarea unei structuri speciale care să asigure monitorizarea, coordonarea și îndrumarea metodologică cu privire la sistemele proprii de control managerial – Biroul de implementare standarde control;
 - o întocmirea și prezentarea de raportări în acest domeniu – raportări către Directoratul Companiei asupra stadiilor îndeplinirii sarcinilor din Programul anual de implementare a Sistemului de Control Intern/Managerial (implementarea în cadrul Transelectrica SA a prevederilor OMFP nr. 1423/30.10.2012 privind modificarea OMFP nr. 946/2005 pentru aprobarea Codului controlului intern/managerial, cuprinzând standardele de control intern/managerial la entitățile publice și pentru dezvoltarea sistemelor de control intern/managerial – etapa 2012);
 - o îmbunătățirea unui sistem de monitorizare a desfășurării acțiunilor și activităților de implementare în Transelectrica a OMFP nr. 946/2005.

Astfel, pentru activitățile specifice sunt elaborate Proceduri Operaționale care se revizuiesc ori de câte ori este necesar. În acest fel, operațiunile, procesele și activitățile sunt reanalizate periodic pentru a se asigura că acestea sunt în conformitate cu regulile, politicile, procedurile sau alte cerințe actuale.

Procedurile Operaționale sunt disponibile pentru toți salariații Companiei. Acestea stabilesc, prin structura lor, sarcini separate pentru fiecare structură organizatorică/entitate din cadrul Companiei. Procedurile Operaționale sunt aplicabile, sunt în vigoare și se verifică la fiecare entitate în parte, cu ocazia auditului.

În cursul anului 2012 au fost efectuate verificări la 4 din cele 8 sucursale de transport, respectiv ST Sibiu, ST Constanța, ST Bacău și ST Craiova, având ca obiectiv principal respectarea cerințelor standardelor (1-25) aferente OMFP nr. 946/ 2005 republicat, urmând ca celelalte sucursale să fie controlate în anul 2013.

Procedura anuală de autoevaluare a sistemului de control intern/managerial a fost încheiată în conformitate cu prevederile OMFP nr. 946/2005 republicat și OMFP nr. 1423/2012

AUDITUL INTERN

În anul 2012 activitatea de audit public intern la nivelul Transelectrica s-a desfășurat prin structura proprie de audit, respectiv prin Compartimentul de Audit Intern subordonat Directoratului Companiei cu începere de la 15 noiembrie 2012, conform Deciziei CA nr. 38/31.10.2012, respectându-se astfel cerința stabilită prin Legea nr. 672/2002. Compartimentul de Audit Intern are un număr de 11 posturi de auditori și un post de șef compartiment, toate ocupate, de opt economiști și patru ingineri; în anul 2012 nu au fost cazuri de numire/revocare a auditorilor interni, nu au intervenit probleme de neasigurare a independenței și competenței acestora și nu au fost cazuri de nerespectare a regulilor și principiilor de conduită etică din partea lor.

Compartimentul Audit Intern își desfășoară activitatea pe baza unei proceduri proprii, actualizată ori de câte ori este necesar. Toate etapele parcurse în desfășurarea misiunii de audit sunt prevăzute în conținutul acestei proceduri. În plus, în anul 2012 s-a creat o bază de date proprie compartimentului în care au fost întocmite chestionare de lucru pentru toate activitățile Companiei. Această bază de date este monitorizată permanent și actualizată ori de câte ori intervin modificări legislative sau procedurale. Prin utilizarea acesteia de către toți auditorii interni, se pot trage concluzii pertinente și comparative despre aceleași tipuri de activități din entitățile Companiei. În acest fel crește gradul de realizare a activităților propuse a se audita și implicit realizarea activităților planificate.

Principalele obiective ale Compartimentului Audit Intern sunt următoarele:

- de a ajuta Compania, atât în ansamblu cât și structurile sale, prin intermediul opiniilor și recomandărilor formulate;
- de a asigura o mai bună gestionare a riscurilor;
- de a îmbunătăți calitatea managementului, a controlului și auditului intern.

La nivelul structurii de audit public intern se păstrează evidența rapoartelor, fapt pentru care s-a putut face evaluarea eficienței programului de asigurare a calității activității de audit, respectiv:

- evaluarea conformității cu normele de audit intern și codul de conduită;
- adecvarea activității de audit intern la statutul auditului intern, obiectivele, politicile și procedurile aferente;
- contribuția auditului intern la îmbunătățirea procesului de administrare a riscurilor, de conducere și la sistemul de control intern;
- modul în care auditul intern a contribuit la îmbunătățirea activității.

Din cele 6 filiale aflate sub autoritatea Companiei, numai la două dintre acestea (OPCOM și FORMENERG) există un Compartiment Audit Intern cu un auditor intern. În celelalte 4 filiale (ICEMENERG SERVICE, SMART, ICEMENERG și TELETRANS), nu este organizată activitatea de audit intern. La 3 filiale la care nu a fost organizată activitatea de audit intern, această activitate a fost efectuată de Compartimentul de audit intern din cadrul Companiei, conform planurilor anuale aprobate.

Activitatea de audit public intern la nivelul Transelectrica s-a desfășurat în anul 2012 în baza Planului misiunilor de audit public intern nr. 36851/12.12.2011 aprobat de Directorul general al Companiei. Planul a cuprins un număr de 13 misiuni de asigurare, cu următoarele teme:

- în Executiv Companie – 3 misiuni:
 - o Planificarea, derularea și realizarea programului de mentenanță al Companiei – la Direcția exploatare și mentenanță RET.
 - o Fundamentarea, întocmirea și urmărirea programului anual de investiții; managementul proiectelor pentru investițiile majore ale Companiei – la Direcția planificare, dezvoltare RET și accesare fonduri europene.

- Evaluarea activității financiar contabile și de patrimoniu – la Direcția buget, contabilitate patrimoniu-administrativ.
- în Sucursalele de Transport – 9 misiuni:
 - Emiterea /participarea la emiterea avizelor tehnice de amplasament și racordare, precum și la realizarea contractelor de racordare la RET, a contractelor de eliberare amplasament și a contractelor de coexistență.
 - Fundamentarea, urmărirea și realizarea planului anual de achiziții, asigurarea achizițiilor de produse, servicii și lucrări.
 - Administrarea în condiții de siguranță și eficiență a parcului auto al sucursalei.
 - Evaluarea activității de înregistrare a documentelor în evidența contabilă.

Toate aceste 4 teme au fost auditate în aceeași misiune de audit, în fiecare sucursală de transport, de către o echipă de 4 auditori – în total 8 misiuni. Separat de acestea a mai fost efectuată o misiune cu tema:

- Acordarea și plata sporurilor, drepturilor de salarizare și de altă natură, prevăzute în CCM.
- în Filiale – 1 misiune:
 - Analiza managementului și a structurii organizatorice a societății în vederea realizării obiectivelor principale de activitate ale ICEMENERG Service.

Din totalul misiunilor planificate, 12 au fost finalizate la termen, iar 1 misiune a fost reprogramată cu acordul conducerii Companiei. Planul a fost îndeplinit în proporție de 92,31%.

Activitatea de audit public intern la nivelul filialelor OPCOM și FORMENERG s-a desfășurat în baza Planului misiunilor de audit public intern aprobat de Directorul general al acestora. Planurile au cuprins un număr de 7 misiuni de asigurare (3 la OPCOM și 4 la FORMENERG). Din totalul misiunilor planificate la filiala OPCOM, 2 au fost finalizate la termen, iar 1 misiune a fost reprogramată (planul a fost realizat în proporție de 66,67%). La filiala FORMENERG au fost realizate toate misiunile planificate.

Pe parcursul anului 2012 nu au fost efectuate misiuni ad-hoc.

Misiunile efectuate au fost doar misiuni de asigurare, respectiv de conformitate și au vizat următoarele domenii:

- activități financiar-contabile: 1 misiune de audit efectuată în Executiv Companie, 8 misiuni efectuate de în sucursalele de transport și 3 misiuni efectuate de auditorii interni din cadrul filialelor (2 misiuni – FORMENERG, 1 misiune - OPCOM);
- achiziții publice: 8 misiuni efectuate în sucursalele de transport și 2 misiuni efectuate în cele două filiale;
- resurse umane: 1 misiune efectuată în fiecare sucursală de transport și 1 misiune efectuată de auditorul din cadrul filialei FORMENERG;
- funcții specifice: 1 misiune în Executiv Companie, 16 misiuni în sucursalele de transport și 1 misiune efectuată în filiala ICEMENERG Service.

Compartimentul Audit Intern monitorizează permanent stadiul de implementare a recomandărilor formulate în timpul misiunilor de audit public intern, auditorii interni urmărind la termenele scadente și pe tot parcursul anului modul de implementare. De asemenea, la solicitarea CAI, entitățile auditate raportează semestrial stadiul de implementare al recomandărilor. În cursul misiunilor de audit public intern efectuate în anul 2012 au fost formulate un număr de 189 recomandări (din care 170 la Companie, 6 la OPCOM și 13 la FORMENERG). Dintre acestea au fost implementate până la 31.12.2012 un număr de 156 (82,6%), celelalte 33 (17,4%) fiind în curs de implementare, cu termen scadent în anul 2013.

Dintre principalele rezultate înregistrate de auditul intern în anul 2012 amintim:

- cunoașterea și aplicarea mai eficientă a legislației, procedurilor și instrucțiunilor aferente activităților auditate;
- identificarea și corectarea deficiențelor sancționabile cu amenzi contravenționale de către organele de control extern;
- eliminarea aspectelor negative din activitățile auditate în vederea diminuării condițiilor de apariție a riscurilor;
- verificarea mai atentă a derulării și decontării unor contracte;
- îmbunătățirea modului de lucru privind emiterea de către sucursale a avizelor de amplasament;
- reducerea unor cheltuieli aferente drepturilor salariale precum și recuperarea unor sume de bani din anumite contracte;

- scoaterea din evidența contabilă a unor sume care nu își mai justifică existența;
- demararea demersurilor legale pentru încasarea debitelor existente în sold în conformitate cu prevederile legale;
- soluționarea sumelor din unele conturi de creanțe și datorii cu identificarea clienților și furnizorilor rezultate din piața de echilibrare;
- efectuarea de verificări permanente a gestionării parcului auto în condiții de eficiență prin reducerea consumului de combustibil și a curselor neeconomice;
- creșterea comunicării între compartimente, precum și între acestea și conducerea entităților auditate;
- îmbunătățirea sistemului de control intern aferent entităților și activităților auditate.

RAPORTUL FINANCIAR

SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ SEPARATĂ

Indicatori principali

Indicator [lei]	31.12.2012	31.12.2011	'12/'11 [%]
Cifra de afaceri netă	2.719.195.029	3.088.672.520	▼12,0
Venituri operaționale	2.767.686.710	3.131.570.037	▼11,6
Cheltuieli operaționale exclusiv amortizare	2.369.895.484	2.658.273.247	▼10,8
Profit operațional EBITDA	397.791.226	473.296.790	▼16,0
<i>Marja EBITDA [%]</i>	14,6%	15,3%	▼4,5
Amortizare	314.844.392	297.689.885	▲5,8
Profit operațional EBIT	82.946.834	175.606.905	▼52,8
<i>Marja EBIT [%]</i>	3,1%	5,7%	▼46,3
Venituri financiare	93.169.734	121.435.790	▼23,3
Cheltuieli financiare	129.072.568	153.892.658	▼16,1
Rezultat financiar	-35.902.834	-32.456.868	▲10,6
Rezultat brut (EBT)	47.044.000	143.150.037	▼67,1
<i>Marja EBT [%]</i>	1,7%	4,6%	▼62,7
Impozit pe profit	12.556.032	33.212.233	▼62,2
Rezultat net (EAT)	34.487.968	109.937.804	▼68,6
<i>Marja EAT [%]</i>	1,3%	3,6%	▼64,4

Sursa: Transelectrica

Indicator [lei]	31.12.2012	31.12.2011	'12/'11 [%]
Profitabilitate			
EBITDA în total vânzări	0,14	0,15	▼6,7
EBITDA în capitaluri proprii	0,16	0,20	▼20,0
Rata profitului brut	0,03	0,05	▼40,0
Rata rentabilității capitalului	0,01	0,05	▼80,0
Lichiditate			
Curentă	1,21	1,09	▲11,0
Imediată	1,17	1,06	▲10,4
Risc			
Grad de îndatorare	0,64	0,56	▲14,3
Rata de acoperire a dobânzii	2,64	4,92	▼46,3
Activitate			
Viteza rotație debite	125	135	▼7,4
Viteza rotație credite	118	130	▼9,2

Sursa: Transelectrica

Situația poziției financiare la 31.12.2012:

Indicator [lei]	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010	'12/'11 [%]
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	3.683.211.822	3.552.463.047	3.499.717.246	▲3,7
Imobilizări necorporale	50.860.668	51.213.061	42.174.298	▼0,7
Imobilizări financiare	52.475.750	52.476.910	52.028.490	▼0,0
Total active imobilizate	3.786.548.240	3.656.153.018	3.593.920.034	▲3,6
Active circulante				
Stocuri	40.076.069	41.723.457	38.729.366	▼3,9
Clienți și conturi asimilate (creanțe)	822.931.591	1.171.371.149	648.852.835	▼29,7
Impozit pe profit de recuperat	0	6.847.964	13.525.901	▼100,0
Disponibilități bănești	295.481.379	304.763.377	142.891.386	▼3,0
Total active circulante	1.158.489.039	1.524.705.947	843.999.488	▼24,0
TOTAL ACTIVE	4.945.037.279	5.180.858.965	4.437.919.522	▼4,6
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII				
Capitaluri proprii				
Capital social	1.091.525.913	1.091.525.913	1.091.525.913	0,0
Prima de emisiune	49.842.552	49.842.552	49.842.552	0,0
Alte rezerve (+ patrimoniul public)	3.845.195	4.186.691	2.593.796	▼8,2
Rezerve legale	46.491.027	44.416.075	38.395.073	▲4,7
Rezerve din reevaluare	729.711.592	749.763.730	785.289.333	▼2,7
Rezultat reportat	509.341.993	484.341.081	327.860.036	▲5,2
Total capitaluri proprii	2.430.758.272	2.424.076.042	2.295.506.703	▲0,3
Datorii pe termen lung				
Venituri amânate pe termen lung	538.850.734	360.955.325	302.381.397	▲49,3
Imprumuturi	954.626.559	943.492.527	981.607.809	▲1,2
Datorii privind impozitele amânate	40.862.872	33.063.853	27.083.402	▲23,6
Obligații privind beneficiile angajaților	23.236.640	20.322.034	22.986.147	▲14,3
Total datorii pe termen lung	1.557.576.805	1.357.833.739	1.334.058.755	▲14,7
Datorii curente				
Datorii comerciale și alte datorii	737.820.637	1.186.300.804	591.310.219	▼37,8
Alte impozite și oblig. pentru asig. sociale	15.415.260	5.922.873	30.900.283	▲160,3
Imprumuturi	198.661.228	202.488.126	175.329.077	▼1,9
Venituri amânate pe termen scurt	4.481.204	4.237.381	10.814.485	▲5,8
Impozit pe profit de plată	323.873	0	0	n/a
Total datorii curente	956.702.202	1.398.949.184	808.354.064	▼31,6
Total datorii	2.514.279.007	2.756.782.923	2.142.412.819	▼8,8
TOTAL CAPIT. PROPRII ȘI DATORII	4.945.037.279	5.180.858.965	4.437.919.522	▼4,6

Sursa: Transelectrica

Contul de profit și pierdere, inclusiv situația rezultatului global:

Indicator [lei]	31.12.2012	31.12.2011	'12/'11 [%]
Venituri din exploatare:			
Venituri din serviciul de transport	1.080.214.070	1.115.185.600	▼3,1
Venituri din servicii de sistem	570.760.099	784.052.974	▼27,2
Venituri din piața de echilibrare	1.068.220.860	1.189.433.946	▼10,2
Alte venituri	48.491.681	42.897.517	▲13,0
TOTAL VENITURI DIN EXPLOATARE	2.767.686.710	3.131.570.037	▼11,6
Cheltuieli din exploatare:			

Indicator [lei]	31.12.2012	31.12.2011	'12/'11 [%]
Cheltuieli pentru operarea sistemului	310.978.670	290.461.859	▲7,1
Amortizare	314.844.392	297.689.885	▲5,8
Cheltuieli cu personalul	170.361.104	155.866.076	▲9,3
Reparații și mentenanță	137.938.176	184.236.065	▼25,1
Cheltuieli cu materiale și consumabile	9.109.986	7.601.297	▲19,8
Alte cheltuieli de exploatare	150.410.771	149.553.709	▲0,6
Chelt. privind serviciile de sistem tehnologice	522.875.917	681.120.294	▼23,2
Cheltuieli cu piața de echilibrare	1.068.220.860	1.189.433.946	▼10,2
TOTAL CHELTUIELI DIN EXPLOATARE	2.684.739.876	2.955.963.132	▼9,2
PROFIT DIN EXPLOATARE	82.946.834	175.606.905	▼52,8
Venituri financiare	93.169.734	121.435.790	▼23,3
Cheltuieli financiare	129.072.568	153.892.658	▼16,1
REZULTAT FINANCIAR	-35.902.834	-32.456.868	▲10,6
PROFIT ÎNAINTE DE IMP. PE PROFIT	47.044.000	143.150.037	▼67,1
Impozit pe profit	12.556.032	33.212.233	▼62,2
PROFITUL EXERCITIULUI	34.487.968	109.937.804	▼68,6
Rezultatul de baza și diluat pe acțiune [lei/acțiune]	0,47	1,51	▼68,9
Alte elemente ale rezultatului global			
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-11.914.824	-8.856.904	▲34,5
Anularea rezervei din reevaluare utilizate	-	6.406.667	n/a
Surplus din reev. imobilizărilor corporale	60.802.099	27.036.664	▲124,9
Câștig actuarial	4.318.540	0	n/a
Alte elemente ale rezult. global net de taxe	53.205.815	24.586.427	▲116,4
REZULTATUL GLOBAL TOTAL	87.693.783	134.524.231	▼34,8

Sursa: Transelectrica

Situația fluxurilor de trezorerie:

Indicator [lei]	31.12.2012	31.12.2011	'12/'11 [%]
Fluxuri de trezorerie din activ. de exploatare			
Profitul exercițiului	34.487.968	109.937.804	▼68,6
Ajustări pentru:			
Cheltuiala cu impozitul pe profit	12.556.032	33.212.233	▼62,2
Cheltuieli cu amortizarea	314.844.392	297.689.885	▲5,8
Cheltuieli cu pierderi de valoare privind creanțele comerciale și alte creanțe	33.665.515	13.673.677	▲146,2
Venituri din reversarea pierderilor de valoare privind creanțele comerciale și alte creanțe	-618.335	-4.830.250	▼87,2
Câștig/pierdere net(ă) din vânzarea de imob.corp.	3.100.116	-2.366.345	n/a
Ajustări de valoare privind imobilizările corporale	-335.847	7.693.461	n/a
Cheltuieli cu dobânzile	31.795.593	34.224.976	▼7,1
	429.495.434	489.235.441	▼12,2
Modificări în:			

Indicator [lei]	31.12.2012	31.12.2011	'12/'11 [%]
Creanțe comerciale și alte creanțe	322.029.087	-524.384.626	n/a
Stocuri	1.647.388	-2.994.091	n/a
Datorii comerciale și alte datorii	-441.977.707	610.816.978	n/a
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	9.492.387	-24.977.377	n/a
Venituri amânate	178.139.232	51.996.824	▲242,6
Fluxuri de trezorerie din activ. de exploatare	498.825.821	599.693.149	▼16,8
Dobânzi plătite	-34.757.021	-33.852.861	▲2,7
Impozit pe profit plătit	-9.500.000	-29.410.750	▼67,7
Numerar net din activitatea de exploatare	454.568.800	536.429.538	▼15,3
Fluxuri de trezorerie utilizate în activ. de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	-392.642.466	-356.730.375	▲10,1
Incasări din vânzarea de imobilizări corporale	1.930	3.407.637	▼99,9
Dobânzi încasate	6.243.988	10.132.113	▼38,4
Dividende încasate	9.755.944	6.581.967	▲48,2
Numerar net utilizat în activ. de investiții	-376.640.604	-336.608.658	▲11,9
Fluxuri de trezorerie utilizate în activ de finanțare			
Trageri din împrumuturi pe termen lung	189.807.558	123.450.613	▲53,8
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	-185.765.526	-164.523.506	▲12,9
Trageri din împrumuturi pe termen scurt	-	11.571.742	n/a
	-11.571.742	-	n/a
Dividende plătite	-79.680.484	-8.447.738	▲843,2
Numerar net utilizat în activ. de finanțare	-87.210.194	-37.948.889	▲129,8
Creșterea netă a num. și echiv. de numerar	-9.281.998	161.871.991	n/a
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	304.763.377	142.891.386	▲113,3
Numerar și echivalente de numerar la 31 decembrie	295.481.379	304.763.377	▼3,0

Sursa: Transelectrica

ANEXE

- Actele constitutive modificate în 2012
- Actele de numire/revocare
- Lista sediilor
- Lista Sucursalelor
- Lista Filialelor
- Lista persoanelor afiliate
- Litigii

ACTELE CONSTITUTIVE MODIFICATE ÎN 2012

Actul constitutiv nr. 9 actualizat în data de 18.07.2012 prin Hotărârea AGA Extraordinară nr. 5/18.07.2012

Actul constitutiv nr. 10 actualizat în data de 28.12.2012 prin Hotărârea AGA Extraordinară nr. 8/28.12.2012

ACTELE DE NUMIRE/REVOCARE

DG/Directorat

- Decizia CA nr. 3/14.02.2012, Ordin MECMA nr. 225/14.02.2012:
 - o se revocă domnul Horia HĂHĂIANU din funcția de Director general
 - o preia atribuțiile funcției domnul Octavian LOHAN, Director general adjunct conducere sistem, cu data de 14.02.2012.
- Decizia CA nr. 16/29.05.2012, Ordin MECMA nr. 968/29.05.2012:
 - o încetează exercitarea atribuțiilor funcției de Director general al Companiei de către domnul Octavian LOHAN;
 - o atribuțiile vor fi preluate de către domnul Marius Ion MATEESCU, Director Direcția Planificare Dezvoltare RET și Accesare Fonuduri Europene;
- Decizia CA nr. 37/24.10.2012, Ordin MECMA nr. 2313/24.10.2012:
 - o încetează exercitarea atribuțiilor funcției de Director general al Companiei de către domnul Marius Ion MATEESCU;
 - o se numește în funcția de Director general Andrei-Gabriel BENGHEA-MĂLĂIEȘ;
- HAGEA nr. 5 din 17/18.07.2012 - se aprobă modificarea modului de administrare al TEL, de la sistemul unitar la sistemul dualist, cât și modificarea Actului Constitutiv al Companiei corespunzător sistemului dualist (Consiliu de supraveghere și Directorat).
- Decizia CS nr.2/20/11/2012:
 - o se numesc următorii membri ai Directoratului până la ocuparea funcțiilor conform OUG nr. 109/2011: Andrei-Gabriel BENGHEA-MĂLĂIEȘ, Octavian LOHAN, Constantin VĂDUVA
 - o se numește Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director general executiv al Companiei domnul Andrei-Gabriel BENGHEA-MĂLĂIEȘ.

Consiliu de Administrație/Consiliu de Supraveghere

- HAGOA nr. 2/20.01.2012, Ordin MECMA nr. 2869/01.11.2011:
 - o se revocă domnul Florin Ionel din calitatea de membru al CA și se numește domnul Adrian Victor VEVERA;
 - o se revocă domnul Horia HĂHĂIANU din calitatea de Președinte al CA și se alege domnul Adrian Victor VEVERA.
- Decizia CA nr. 13/25.05.2012, Ordin MECMA 2240/15.05.2012
 - o urmare a demisiei depuse de domnul Cristian ENE-CORBEANU, se numește domnul Dumitru PÎRVULESCU;
 - o urmare a demisiei depuse de domnul Sergiu- Noruț STĂNIȘTEANU din calitatea de membru CA (notificarea nr. 105280/2012), se numește domnul Dumitru-Remus VULPESCU,
- Decizia CA nr. 17/29.05.2012, Ordin MECMA nr. 2492/29.05.2012:
 - o urmare a demisiei domnului Horia HĂHĂIANU ca membru CA, se numește domnul Ștefan GHEORGHE.
- Decizia nr. 27/25.06.2012, Ordin MECMA nr. 3088/26.06.2012:
 - o urmare a demisiei domnului Ștefan GHEORGHE din calitate de membru CA, se numește în calitate de administrator provizoriu domnul Mircea CIOPRAGA;
- Decizia CA nr. 29/2.07.2012, Ordin MECMA 3200/2.07.2012,
 - o urmare a demisiei domnului Dumitru-Remus VULPESCU din funcția de administrator provizoriu (cu data de 29.06) se numește domnul Gheorghe-Gabriel GHEORGHE;
- Decizia CA nr. 37/24.10.2012:
 - o se revocă din funcția de Președinte al CA domnul Mircea CIOPRAGA
 - o se numește în funcția de președinte al CA domnul Gheorghe-Gabriel GABRIEL
- HAGAO nr.7/15.11.2012:
 - o se aleg ca membri provizorii ai CS TEL cu mandat pe 4 luni până la selecția CS, în conformitate cu OUG nr. 109/2011 domnii: Dan VOICULESCU, Lucian ISAR, Ovidiu-Petrișor ARTOPOLESCU, Adrian-Gheorghe COSTIN, Gheorghe-Gabriel GHEORGHE, Dumitru PÎRVULESCU, Radu BUGICĂ.
- Decizia CS nr.1/16.11.2012:
 - o se numește Președinte CS domnul Gheorghe-Gabriel GHEORGHE;

- se înființează comitetele consultative:
 - Comitetul de nominalizare și remunerare:
 - Gheorghe-Gabriel GHEORGHE
 - Dan VOICULESCU
 - Dumitru PÎRVULESCU
- Comitetul de audit:
 - Lucian ISAR
 - Radu BUGICĂ
 - Ovidiu ARTOPOLESCU
- Comitetul financiar:
 - Lucian ISAR
 - Radu BUGICĂ
 - Dumitru PÎRVULESCU
- Comitetul de infrastructură:
 - Dan VOICULESCU
 - Adrian-Gheorghe COSTIN
 - Ovidiu ARTOPOLESCU

LISTA SEDIILOR

Sediul social în București, Sectorul 1, B-dul G-ral Gheorghe Magheru nr. 33;

Sediul secundar în București, Sectorul 3, Str. Olteni nr. 2-4, Etaj 2 (parțial), Etaj 3-11 (integral), Parcare exterioară și subsol (parțial) – Locuri de parcare Clădirea Platinum Center.

Punct lucru (Dispecer Energetic Central și Dispecer Energetic Teritorial 2) în București, Sectorul 3, Blvd. Hristo Botev nr. 16-18

LISTA SUCURSALELOR

Transelectrica este organizată în opt sucursale de transport teritoriale (Bacău, București, Cluj, Craiova, Timișoara, Constanța, Pitești, Sibiu), fără personalitate juridică. Activitatea principală a sucursalelor este reprezentată de gestionarea rețelei electrice de transport din zona respectivă.



Sucursala de Transport Bacău – Bacău, Str. Nicolae Titulescu nr. 33

Sucursala de Transport București – București, Sos. Ștefan cel Mare nr. 1A, sector 1

Sucursala de Transport Cluj – Cluj, Str. Memorandumului nr. 27

Sucursala de Transport Constanța – Constanța, Str. Nicolae Iorga nr. 89A

Sucursala de Transport Craiova – Craiova, Str. Brestei nr. 5

Sucursala de Transport Pitești – Pitești, Str. Republicii nr. 148

Sucursala de Transport Sibiu – Sibiu, Str. Uzinei nr. 1-7

Sucursala de Transport Timișoara – Timișoara, Piața Romanilor nr. 11

LISTA FILIALELOR

Societatea Comercială Operatorul Pieței de Energie Electrică “**OPCOM**” S.A. – J40/7542/2000 – București, Bulevardul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, cod 030236, www.opcom.ro

Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport “**SMART**” S.A. – J40/8613/2001 – București, Bulevardul General Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod 010325, www.smart-sa.ro

Societatea Comercială pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport “**TELETRANS**” S.A. – J40/12511/2002 – București, Bulevardul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, cod 030236, www.teletrans.ro

Societatea Comercială de Formare a Energeticienilor din România “**FORMENERG**” S.A. – J40/2265/2002 – București, Bulevardul Gheorghe Sincai nr. 3, sector 4, cod 040311, www.formenerg.ro

Societatea Comercială Filiala “Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice “**ICEMENERG**” S.A. – J40/7306/2004 – București, Bulevardul Energeticienilor nr.8, sectorul 3, cod 032092, www.icemenerg.ro

Societatea Comercială Filiala “**ICEMENERG - SERVICE**” S.A. – J40/11414/2003 – București, Bulevardul Energeticienilor nr.8, sectorul 3, cod 032092.

LISTA PERSOANELOR AFILIAȚE

- Filialele Companiei:
 - OPCOM
 - TELETRANS
 - SMART
 - FORMENERG
 - ICEMENERG
 - ICEMENERG-SERVICE
- Toate Societățile cu capital majoritar de stat, cu care Compania încheie contracte reglementate pe piața de energie.

Toate contractele încheiate cu persoanele afiliate, cu valoare mai mare de 50.000 euro, au fost raportate prin Rapoarte Curente, conform prevederilor legale.

LITIGII

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
1	4503/105/2010	Tribunalul Prahova	R: Transelectrica SA P: SC Enelmed Tour SA	Pretenții - rejudicare		14.02.2013
2	37598/3/2012 37600/3/2012	Tribunalul București Tribunalul București	R : Tudor Dimofte P: Transelectrica SA R: Tudor Dimofte P: Transelectrica SA	Acțiune în anulare a hotărârii AGA Ordonanță președințială		18.12.2012 Soluție: Admite excepția lipsei calității procesuale active a reclamantului pentru cererea având ca obiect anularea/nulitatea punctului 1 al hotărârii AGEA nr. 5/18.07.2012 a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA și respinge această cerere ca fiind formulată de o persoană fără calitate procesuală activă. Respinge excepția lipsei de interes al reclamantului, ca neîntemeiată. Respinge celelalte cereri ale reclamantului, ca neîntemeiate. Admite cererile de intervenție accesorie formulate în interesul părții. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. 17.10.2012 Soluție: Respinge ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii, invocată de către pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și intervenientul Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri – Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie. Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată, formulată de reclamantul Tudor Dimofte, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite cererea de intervenție accesorie în interesul părții, formulată de intervenientul Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri – Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie. Admite cererea de intervenție accesorie în interesul părții, formulată de intervenientul Fondul Proprietatea S.A. la act că părțile nu au solicitat cheltuieli de judecată. Cu drept de recurs în termen de 5 zile de la pronunțare.
3	54807/3/2012	Tribunalul București Curtea de Apel București	R: Calin Radu Vilt P: Transelectrica SA	Contestație decizie de concediere	Litigiu de munca	23.01.2013 Soluție: Admite recursul. Modifică în parte sentința recurată, în sensul că: Admite în parte acțiunea. Anulează decizia nr. 734/20.06.2011. Obligă pe pârâtă să plătească reclamantului o despăgubire egală cu drepturile salariale indexate, majorate și reactualizate, precum și celelalte drepturi de care ar fi beneficiat de la data concedierii până la data pronunțării prezentei decizii. Respinge cererea de reintegrare și cerea de acordare a ajutorului de concediu ca neîntemeiată. Obligă pe intimată să plătească recurentului suma de 2.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată reduse fond și recurs. Irevocabila.
4	5732/110/2012	Tribunalul Bacău	R: Transelectrica SA P: CET Bacău SA	Ordonanță de plată		15.11.2012 Soluție: Admite acțiunea astfel cum a fost precizată. Somează pârâta să plătească reclamantei suma de 354.109.98 lei cu titlu de pretenții.
5	7238/120/2012	Tribunalul Dâmbovița	SC ECO Energy SRL	Procedura insolvenței – societăți pe acțiuni - LA CEREREA DEBITOAREI	Inscrisi în tabelul creditorilor cu suma de 24.736.065,84 lei	21.02.2013
6	5365/121/2012*	Tribunalul Galați	R: Transelectrica SA P: Arcelormittal Galați	Fond - Pretenții		21.02.2013

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
7	49134/3/2012	Tribunalul București	R: Petprod SRL P: Transelectrica SA	Fond – Pretenții		07.03.2013 Respinge ca inadmisibilă cererea de acordare a facilităților sub forma scutirii de la plata taxei de timbru . Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a facilităților la plata taxei de timbru (întemeiată pe ipotezele reglementate de art.21 alin.2 lit.a) și art.21 alin.3 din legea nr.146/1997) . Cu drept de reexaminare în 5 zile de la comunicare. Acordă termen la data de 07.03.2013 pentru soluționarea cererii de reexaminare a încheierii de ședință pronunțată la data de 21.01.2013 10.12.2013 Soluție: Respinge recursul ca neîntemeiat
	43888/299/2012	Tribunalul București	R: Petprod SRL P: Transelectrica SA	Ordonanță presedintială		
8	1803/244/2012	Judecătoria Vaslui Tribunalul Vaslui	R: SC PID-CONF Srl P: Transelectrica	Încheiere carte funciara		13.03.2013
9	11009/97/2012	Tribunalul Hunedoara	R : Transelectrica SA P: SC Complexul Energetic Hunedoara SA	Pretenții		21.03.2013
10	1224/88/2012/97/2012	Tribunalul Tulcea Curtea de Apel Constanta	R : Unitatea administrativ teritoriala Isaccea P: Transelectrica SA	Pretenții		21.03.2013
11	14389/190/2012	Judecătoria Bistrița	R: Transelectrica SA P: SC Ilexim SA	Pretenții		26.03.2013
12	2033/111/2007	Tribunalul Bihor Curtea de Apel Oradea Înalta Curte de Casație și	Recurent-reclamant : Transelectrica prin stat roman + Transelectrica prin sucursala Cluj Intimat-intervenient : Miheș Cristian Radu, Miheș Marius-Tudor, Popa Florica Loredana, Corb Erika, Luca Ionuț-Bogdan, Luca Viorica, Recurent Parati : Mester Lavinia	Apel Expropriere Legea 33/1994	Expropriere Legea 33/1994	04.03.2013

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
	2033/111/2007/a1	Justitie Inalta Curte de Casatie și Justitie	Eugenia, Mester Traian Recurent : Parchetul de pe langa Curtea de Apel Oradea	suspendare executare art. 300, 319^1, 325 CPC		04.03.2013
13	1867/90/2010	Tribunalul Valcea	SC Total Electric Oltenia SA	procedura insolvenței – societăți pe acțiuni - LA CEREREA DEBITOAREI	Inscrisi în tabelul creditorilor	27.03.2013
14	910/111/2007	Curtea de Apel Oradea Inalta Curte de Casatie și Justitie	Recurenti :Blaa Danut Paul, Bologa Ramona Mariana Recurenti-parati : Buda Florea, Cozac Mariana, Ilea Silvia, Luncan Alexandru, Luncan Rozalia, Onea Dorin Dumitru,Sandor Maria, Tibuleac Maria, Ministerul Public - Parchetul de pe langa Curtea de Apel Oradea Recurenti-reclamanti : Transelectrica SA	expropriere		22 .01.2013
15	615/111/2008	Curtea de Apel Oradea	Recurenti : Tibuleac Maria, Ministerul Public - Parchetul de pe langa Curtea de Apel Oradea Recurenti-reclamanti: Transelectrica SA	expropriere		04.04.2013 Soluție: Având în vedere cererile de amânare formulate de către reprezentanta apelantului pârât și de către reprezentanta Parchetului, față de faptul că la acest termen li s-au comunicat întâmpinările depuse , s-a amânat cauza pentru data de 4.04.2013.
16	2033/111/2007/a1	Inalta Curte de Casatie și Justitie	Petenti: Transelectrica prin stat roman + Transelectrica prin sucursala Cluj Intimat : Corb Erika, Luca Ionut-Bogdan, Luca Viorica și altii.	suspendare executare art. 300, 319^1, 325 CPC		04.03.2013
17	15325/1/2006*	Inalta Curte de Casatie și Justitie Curtea de Apel Alba	Intimat-chemat în garantie: Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului Intimat,-pârât:Transelectrica SA prin ST Timisoara, Transelectrica SA,	Recurs - Legea 10/2001 Decizie nr.7178 Admite recursurile. Casează decizia și trimite cauza spre rejudecarea		7.02.2013 Decizia nr.519: Respinge recursul declarat de reclamanta NAE MARIANA împotriva deciziei civile nr. 163 din 21 decembrie 2011 a Curtii de Apel Alba Iulia, Sectia I civila. Irevocabila.

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
		Iulia Inalta Curte de Casatie și Justitie	s.a. Recurent-reclamant: Nae Mariana	apelurilor. Se ia act de tranzacție. Recurs- legea 10/2001		
18	4634/111/2007*	Tribunalul Bihor Curtea de Apel Oradea	Apelant-reclamant : Transelectrica SA Parati : Dragoiu și alții	Apel Expropriere Legea 33/1994	Expropriere Legea 33/1994	27.04.2012 Soluție: Suspendat art. 244 pct. 1 c.pr.civ.
19	7816/111/2006 64/35/2011	Curtea de Apel Oradea ICCJ Curtea de Apel Oradea ICCJ Curtea de Apel Oradea	Recurent-reclamant : Transelectrica SA Intimat : Pop Lucia	Recurs Expropriere Legea 33/1994	Expropriere Legea 33/1994	La data de 29.10.2012 ICCJ : Decizia nr.6555: Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. București prin CNTEE „Transelectrica” S.A, Sucursala de Transport Cluj și pârâta Pop Lucia împotriva deciziei civile nr.219/2011-A din 22 noiembrie 2011 a Curtii de Apel Oradea, Sectia I civila. Caseaza decizia recurata și trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Irevocabila.
20	873/1259/2008	Tribunalul Arges	Creditor:DGFP, Transelectrica SA Debitor : SC Termoficare 2000 Pitesti SA	Procedura insolventei Transelectrica a formulat cerere pentru inscrierea la masa credala în vederea recuperarii debitului	Inscriere în tabelul creditorilor cu suma 3.903.604,27 lei	29 .01. 2013 (pe portal în dreptul datei scrie și “amana cauza” fara a fi indicata o Soluție)
21	525/111/2008 10524/111/2010	Tribunalul Bihor Curtea de Apel Oradea Tribunalul Bihor	R: Transelectrica SA P: Valcan Cornel și alții	Apel Expropriere Legea 33/1994	Expropriere Legea 33/1994	La data de 14.10.2010 C.A.Oradea: Admite ca fondat recursul, casează sentința cu trimitere spre rejudecare la Tribunalul Bihor. 26.10.2012 Admite acțiunea.
22	911/111/2007	Tribunalul Bihor Curtea de Apel Oradea ICCJ Curtea de Apel Oradea	R: Transelectrica SA P: Neagota Florian	Apel Expropriere Legea 33/1994	Expropriere Legea 33/1994	15.01.2013
23	138/290/2011	Judecatoria Resita Tribunalul Resita	R: Dinulescu Vasile P: Transelectrica SA	Raspundere delictuala		14.02.2013
24	14063/63/2009	Tribunalul Dolj	R: SC CEZ Distributie P: Transelectrica SA	Fond - Alte cereri – constatare nulitate		În baza art. 244 alin. 1 pct.1 C.p.c., suspendă judecata până la soluționarea irevocabilă a cauzei ce face obiectul dosarului nr. 3036/54/2009 al Curtii de Apel

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
				certificate de atestare edificare constructii		Craiova.
25	9060/306/2008*	Judecatoria Sibiu	R: Boicean Nicolae și Coma Marioara P: Transelectrica Sa	Fond - servitute		Admite cererea SENTINTA COMUNICATA IN DATA DE 07.02.2013
26	14131/63/2008 7887/63/2010*	Tribunalul Dolj Curtea de Apel Craiova Tribunalul Dolj Curtea de Apel Craiova	R : Sima Marian și alții P : Transelectrica SA	Fond - Obligația de a face (acordare grupa munca) Litigii de munca Recurs Recurs	Obligația de a face (acordare grupa munca) Litigii de munca	23/01/2013 Amana pronunțarea la 30.01.2013 DEC.618 Respinge recursul ca nefondat. Decizie irevocabilă.
27	14995/63/2011	Tribunalul Dolj Craiova ICCJ	C: Transelectrica SA D: CE Craiova	Pretenții 2.271.911,36 lei	Pretenții 2.271.911,36 lei	26.septembrie. 2013
28	5595/120/2010	Tribunalul Dambovita	C: Transelectrica SA D: SC Eco Energy SA	Pretenții : 16.604.203,24 lei	16.604.203,24 lei	Suspendă judecarea cererii , până la soluționarea irevocabilă a dosarului nr. 25561/3/2010
29	52427/3/2010	Tribunalul București ICCJ	R: SC Enelmed Tour SA P: Transelectrica SA	Obligația de a face		14.02.2013
30	7206/40/2010	Tribunalul Botosani	SC Termica SA Botosani	procedura insolvenței – societăți pe acțiuni - LA CEREREA DEBITOAREI	Inscrisi în tabelul creditorilor cu suma de 98.288,08 lei	21.02.2013
31	8605/99/2010	Tribunalul Iasi	R : Apraloe Mihail P: Transelectrica SA	Fond - Obligația de a face (acordare grupa munca) Litigii de munca	Obligația de a face	SUSPENDAT
32	4419/111/2007*	Tribunalul Bihor Curtea de Apel Oradea ICCJ Curtea de Apel Oradea	R: Transelectrica SA P: Ban Adrian	Apel Expropriere Legea 33/1994	Expropriere Legea 33/1994	12.02.2013
33	16157/3/2009 4846/110/2010	Tribunalul București Tribunalul Bacau	R :Mititelu Ghe. P :Transelectrica SA	Conflict de munca		19.12.2012 Respins fond - Soluție: Respinge acțiunea ca nefondată. Definitivă. Cu recurs în 10 zile de la comunicare
34	7708/86/2012	Tribunalul Suceava C.A. Suceava	R: Bivol Olivian P: Transelectrica SA	Fond - Obligația de a face (acordare grupa munca) Litigii de munca	Obligația de a face	06.03.2013
35	1877/110/2011	Tribunalul Bacau Curtea de	R: Mazilu Elena P:Transelectrica SA	Recurs Actiune în constatare		11.02.2013 Soluție: Scoate cauza de pe rol și o trimite spre soluționare la Curtea de Apel Pitești.

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
36	3845/97/2012	Apel Bacau Curtea de Apel Alba Iulia	R: Capota Nicolae P: Transelectrica SA	Recurs Actiune în constatare		29.06.2012 Respinge recursul
37	51392/299/2011	Judecatoria Sector 1	P: Transelectrica SA R: CNADNR prin DRPD Cluj	Pretenții cheltuieli de judecata		25.09.2012 Soluție: Respinge acțiunea ca neîntemeiată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.
38	5640/204/2010 declinat JS1 cu nr 41215/299/ 2011	Judecatoria Campina	R: Lungu Cristian Ovidiu P :Transelectrica SA	Obligația de a face - Pretenții		20.03.2013
39	6235/299/2011	Judecatoria Sectorului 1 București	R: Anton Marius, Oproiu Carmen P: Transelectrica SA	Pretenții		15.10.2012 Soluție: Menține măsura suspendării judecării cauzei. Cu drept de recurs pe toată perioada suspendării judecării cauzei. Cu drept de cerere de repunere pe rol pentru ambele părți
40	9806/94/2010 9938/299/2011	Judecatoria Buftea Judecatoria S.1 Buc.	R: Ciobanu Mircea P: Transelectrica SA	Fond – Pretenții		28.02.2013
41	20822/299/2012	Judecatoria Sectorului 1 București	R: CE Rovinari SA P: Transelectrica SA	Pretenții		02.11.2012 Soluție: Admite excepția netimbrării. Anulează cererea ca netimbrată. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare.
42	23585/299/2012	Judecatoria Sectorului 1 București	R: Energy Holding SRL P: Transelectrica SA	Pretenții		16.01.2013
43	13424/306/2010	Judecatoria Sibiu	R: Gurean Gheorghe P: Transelectrica SA	Fond – Pretenții		22.01.2013
44	11824/215/2010	Judecatoria Craiova	R: Babeanu Maria P: Transelectrica SA	Fond – Pretenții		31.10.2012 Soluție: suspenda cauza în baza art. 244 cpc
45	4721/90/2010	Tribunalul Valcea	R: Nanu Constantin și alții P: Transelectrica SA	Fond – obligatia de a face Litigii de munca		26.06.2012 Soluție: Admite cererea. Dispune îndreptarea erorii materiale strecurată în dispozitivul sentinței civile nr. 1390/06.12.2011 în sensul ca se va menționa corect numele reclamantului NĂVRIG ION NARCIS, în loc de "Navrin Ion Narcis" și numele corect al reclamantului DELOREANU PAVEL, în loc de Deloreanu Carmen, cum s-a menționat din eroare. Cu drept de recurs în termen de 10 zile de la comunicare.
46	44859/3/2011	Tribunalul București	C: Transelectrica SA D: SN Nuclearelectrica SA	Pretenții : 1.620.834,10 lei	1.620.834,10 lei	26.11.2012 Soluție: Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.
47	282/90/ 2011*	Tribunalul Valcea C.A. Pitesti Tribunalul	R: Colta Gheorghe P: Transelectrica SA	Fond – obligatia de a face Litigii de munca Recurs		22.01.2013 Soluție: Admite excepția lipsei calității procesuale pasive a părții SC ELECTRICA SA și respinge, în consecință, acțiunea reclamantului formulată în contradictoriu cu această pârâtă, ca fiind îndreptată împotriva unei persoane fără calitate procesuală pasivă. Respinge excepția prescripției dreptului la acțiune, invocată de pârâta SC TRANSELECTRICA SA Admite cererea formulată în contradictoriu cu această pârâtă. Constată că reclamantul și-a desfășurat

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
		Valcea				activitatea în condiții care se încadrează în grupa I de muncă, în procent de 100%, în perioada 7.09.1970-1.11.1996 și obligă pe pârâta SC TRANSELECTRICA SA să elibereze reclamantului adeverință conform modelului indicat în Anexa 14 a HG nr. 257/2011, cu mențiunile din prezenta sentință, referitoare la grupa, procentul și perioadele lucrate. Obligă pe aceeași pârâtă la plata cheltuielilor de judecată către reclamant, în cuantum de 4200 lei. Definitivă și executorie. Cu drept de recurs, în termen de 10 zile, de la comunicare.
48	6019/118/ 2011	Tribunalul Constanta	R: Stoenescu și alții P: Transelectrica SA	Fond - Obligația de a face (acordare grupa munca) Litigii de munca	Obligația de a face (acordare grupa munca)	03.12.2012 Soluție: Admite acțiunea precizată formulată de reclamant în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „ Transelectrica” S.A. București. Constată că activitatea reclamantilor se încadrează în grupe superioare de muncă. Obligă pârâta să elibereze reclamantilor adeverințe, în sensul celor dispuse prin prezenta hotărâre. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare.
49	42410/3/2011	Tribunalul București	C: SC Electrocentrale București SA D: Transelectrica SA	Comercial Pretenții : 483.126,83 lei	Pretenții : 483.126,83 lei	05.02.2013 Amana pronunțarea la 12.02.2013
50	52870/3/ 2011	Tribunalul București CAB ICCJ	R: Electrocentrale Buc P: Transelectrica SA	Comercial Pretenții	120.314,58 lei	06.02.2013 – termen preschimb 22.01.2013 Respinge recursul declarat de reclamanta SC ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA București împotriva deciziei civile nr. 88 din 24 februarie 2012 pronunțată de Curtea de Apel București - Secția a VI-a Civilă. Irevocabila.
51	7578/30/ 2011*	Tribunalul Timis CA Timișoara Tribunalul Timis	C: Nicolae Chiosa I: Transelectrica SA	Litigiu munca Contestație decizie sanționare disciplinara		06.12.2012 s-a admis cererea
52	1272/99/ 2012	Tribunalul Iasi	R: Sima Gheorghe I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		17.12.2012 Soluție: Admite în parte acțiunea
53	245/30/2012	Tribunalul Timis CA Timișoara	C: Nicolae Chiosa I: Transelectrica SA	Litigiu munca Contestație decizie sanționare disciplinara		27.07.2012 Soluție: Admite recursul pârâtei CNTET S.A.-Susursala Timișoara; modifică în parte, în sensul că respinge acțiunea față de aceasta pentru lipsă calitate procesual pasivă. Respinge recursul pârâtei CNTET S.A.București, cu cheltuieli de judecată. Irevocabilă.
54	7990/95/ 2011*	Tribunalul Gorj C.A. Craiova	R: Popescu Constantin I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		31.01.2013 Soluție: Dec.658 Respinge recursul ca nefondat. Irevocabilă.
55	10870/2/ 2011	Curtea de Apel București	R: Eolica Dobrogea P: Transelectrica SA	Contencios administrativ Anulare act administrativ		01.02.2013 amana pronunțarea la 08.02.2013 Soluție: Respinge excepțiile lipsei de interes și a lipsei de obiect a acțiunii invocate de pârâta CNTEE Transelectrica SA. Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive a ANRE. Anulează adresa nr. 37650/16.12.2011 emisă de pârâta CNTEE Transelectrica SA. Constată refuzul ANRE de a soluționa în termenul legal cererea înregistrată la sediul acesteia sub nr. 54068/21.12.2011. Constată refuzul nejustificat al pârâtei CNTEE Transelectrica SA de a soluționa cererea reclamantei de încheiere a procesului verbal de confirmare a îndeplinirii

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
						"condițiilor suspensive" conform art. 5.3 din Contractul de racordare, reținând culpa exclusivă a părâtei CNTEE Transelectrica SA. Constată îndeplinire în termenul contractual a condițiilor suspensive prev. de art. 5.1 din Contractul de racordare. Obligă părata CNTEE TRanselectrica SA la executarea contractului de racordare nr. C63/18.02.2011. Admite cererea de intervenție accesorie formulată de intervenienta SC Rokura SRL. Respinge cererile de intervenție accesorii formulate de intervenienții SC Eolica Dobrogea (SCHWEIZ) AG și Iberdrola Renovables Energia SA ca nefondate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.
56	2534/2/ 2012	Curtea de Apel București	R: Transelectrica SA P: Curtea de Conturi	Contencios administrativ litigii Curtea de Conturi (Legea Nr.94/1992)		13.03.2013
57	5783/3/ 2011	Tribunalul București Tribunalul Bacau	R: Transelectrica SA P: Tehnic Asist Botosani	Comercial Pretenții		14/01/2013
58	15194/3/ 2012	Tribunalul București	P: Transelectrica SA R: HENTAS TRADE GRUP SRL	Contencios administrativ litigiu privind achizițiile publice		14.06.2013 – termen preschimbant
59	12726/3/ 2012	Tribunalul București	P: Transelectrica SA R: Iorgulescu Monica	Contencios administrativ anulare act administrativ		30.05.2013
60	7590/3/ 2012	Tribunalul București	P: Transelectrica SA R: Eco Energy	nulitate act juridic		21.02.2013
61	1371/3/ 2012	Tribunalul București	P: Transelectrica SA R: ABB SRL	Pretenții		15.01.2013
62	59272/3/ 2011	Tribunalul București	R: Diaconu Ion și alții I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		11.09.2012 Soluție: În temeiul art.242 pct.2 Cpr.civ. suspendă judecata cauzei Cu recurs pe toată perioada suspendării
63	45319/3/ 2011	Tribunalul București	R: Anton Marius, Oproiu Carmen P: Transelectrica SA	Fond – obligatia de a face		12.10.2012 Soluție: Admite excepția lipsei calității procesual active a reclamanților. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de către reclamanții Anton Marius și Oproiu Carmen în contradictoriu cu pârâții Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A și Statul Român, prin Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri ca fiind formulată de o persoană fără calitate procesuală activă în cauză. Cu drept la apel în termen de 15 zile de la comunicare.
64	13195/301/2012	Judecatoria Sectorului 3 București	R: Enelmed TOUR SA P: Transelectrica SA	Suspendare executare silita		14.12.2012 Soluție: Admite cererea.Dispune restituirea cautiunii catre petenta.Cu recurs în 15 zile de la comunicare.
65	13192/301/2012	Judecatoria Sectorului 3 București	R: Enelmed TOUR SA P: Transelectrica SA	Contestatie la executare		04.09.2012 Soluție: Dosar nr. 13192/301/2012 Hot 04.09.2012 Admite în parte contestația la executare formulata. Constata încetata executarea silita începuta în dosarul executiional nr. 417/2012 al BEJ Asociați Dorina Gont, Lucian Gont și Marian Panait. Anulează actele de executare din dosarul executiional nr. 417/2012 al BEJ Asociați Dorina Gont, Lucian Gont și Marian Panait. Cu recurs în 15 zile de la comunicare

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
66	11972/302/ 2012	Judecatoria Sectorului 5 București	R: MFP – OPC - PHARE P: Transelectrica SA	Pretenții		09.10.2012 Soluție: În baza art.155 ind.1 C.p.c. suspendă cauza. Cu recurs.
67	15993/86/ 2011	Tribunalul Suceava	R: Raileanu Vasile I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		10.09.2012 Soluție: În baza art. 155 ind 1 alin. 1 Cod procedură civilă suspendă judecarea cauzei. Cu drept de recurs pe toată perioada suspendării. Pronunțată în ședință publică. Repus pe rol Termen 04.03.2013
68	6309/63/ 2012	Tribunalul Dolj	R: Fulasu Constantin și alții I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		23.10.2012 Soluție: Suspendat în temeiul dispozițiilor art. 155 ind. 1 Cod procedură civilă. Cu recurs pe toată durata suspendării.
69	826/103/ 2012	Tribunalul Neamt C.A. Bacau	R: Florea Gheorghe I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		21.01.2013 Soluție: Admite recursurile. Modifică în parte sentința recurată în sensul că: Respinge acțiunea ca nefondată. Menține celelalte dispoziții. Irevocabilă.
70	3667/105/ 2012 59272/3/2011	Tribunalul Prahova Tribunalul București	R: Diaconu Ioan și alții I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		14.11.2012 Soluție: admite exceptia litispendentei. Trimite cauza Tribunalului București - Sectia a VIII-a Civila Conflicte de Munca și asigurari Sociale în vederea solutionarii impreuna a cauzei ce face obiectul prezentului dosar și a cauzei avand nr. 59272/3/2011 a Tribunalului București. În temeiul art.242 pct.2 Cpr.civ. suspendă judecata cauzei Cu recurs pe toată perioada suspendării
71	6911/95/ 2012	Tribunalul Gorj	R: Sprancu Constantin I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		29.11.2012 Soluție: Admite acțiunea. Constata ca reclamantii au desfasurat activitate ce se incadreaza în grupa I de munca în procent de 100% în perioadele urmatoare: Tentea Marin 21.02.1983-01.04.2001; Sprincu Constantin 12.12.1979-16.01.1981 și 13.08.1982-01.04.2001; Cruceru Elefterie 18.03.1969-25.10.1970 și 18.02.1972-01.04.2001; Lintes Gheorghe 01.06.1990-01.04.2001. Obliga pirita sa emita pentru fiecare reclamant adeverinta care sa cuprinda mentiunile referitoare la activitatea desfasurata în grupa I de munca în procent de 100% pentru perioadele corespunzatoare. Cu recurs.
72	6912/95/ 2012	Tribunalul Gorj	R: Cruceru Elefterie I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		27.09.2012 Soluție: Conexează prezenta cauza la dosarul nr. 6911/95/2012 aflat pe rolul CMAS 05.
73	6913/95/ 2012	Tribunalul Gorj	R: Lintes Gheorghe I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		18.10.2012 Soluție: Conexează prezenta cauză la dosarul nr. 6911/95/2012 aflat pe rolul CMAS 05.

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
74	6914/95/ 2012	Tribunalul Gorj	R: Tentea Marin I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		29.11.2012 Soluție: Admite acțiunea. Constata ca reclamantii au desfasurat activitate ce se incadreaza în grupa I de munca în procent de 100% în perioadele urmatoare: Tentea Marin 21.02.1983-01.04.2001; Sprincu Constantin 12.12.1979-16.01.1981 și 13.08.1982-01.04.2001; Cruceru Elefterie 18.03.1969-25.10.1970 și 18.02.1972-01.04.2001; Lintes Gheorghe 01.06.1990-01.04.2001. Obliga pirita sa emita pentru fiecare reclamant adeverinta care sa cuprinda mentiunile referitoare la activitatea desfasurata în grupa I de munca în procent de 100% pentru perioadele corespunzatoare. Cu recurs. Pronuntata în sedinta publica din 29.11.2012 la Tribunalul Gorj
75	15563/302/ 2012	JS 5 București	R: Transelectrica SA I: Wind A4 Eolica Business	Ordonanță de plata OUG 119/2007		16.08.2012 Soluție: Admite cererea formulată Ordonă debitoarei să plătească creditoarei, în termen de 20 de zile de la comunicarea prezentei ordonanțe, suma de 140 420 lei Obligă debitoarea la plata către creditoare a sumei de 39,3 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula cerere în anulare pentru debitoare în termen de 10 zile de la comunicare și irevocabilă pentru creditoare.
76	22456/3/ 2012	Tribunalul București	SC Hidroelectrica SA	procedura insolvenței – societăți pe acțiuni -	Depusa cerere de inscriere în tabelul creditorilor – 204.212,11 lei	26.06.2013
77	5966/101/2012*	Tribunalul Mehedinti	R: Negrea Aurel I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		26.02.2013
78	5969/101/ 2012*	Tribunalul Mehedinti	R: Lata Gheorghe I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		08.02.2013 Soluție: la act de renunțarea la judecată. Cu recurs.
79	21304/301/ 2012	JS 3 București	R: Transelectrica SA I: ANRE	Plangere contravenționala		21.11.2012 Soluție: Admite în parte plangerea. Anuleaza procesul verbal de contravenție nr. 27782/07.06.2012. Respinge plangerea împotriva raportului de verificare nr.27503/07.06.2012. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare.
80	1297/338/2012 conexat cu 517/338/2012	Judecatoria Zarnesti	R: Staicu Ana I: Transelectrica SA	Plangere împotriva încheierii de carte funciara		08.03.2013
81	1846/63/ 2012	Tribunalul Dolj C.A. Craiova	R: Nastasie Dorel I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		05.02.2013 Soluție: Dec.789 Admite recursul. casează sentința și trimite cauza spre rejudecare, aceiași instanțe. Decizie irevocabilă.
82	1850/63/ 2012	Tribunalul Dolj C.A. Craiova	R: Briceag Emil I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		06.02.2013 Soluție: Decizia 874. Admite recursul. Casează sentința și trimite cauza spre rejudecare la aceeași instanță. Irevocabilă.
83	9014/95/ 2012	Tribunalul Gorj	R: Ionici Constantin I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		31.01.2013 Soluție: Admite acțiunea . Constată că activitatea desfășurată de petent în grupa I de muncă, în perioada 31.05.1971-31.03.2001, s-a realizat în procent de 100%

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
						din timpul efectiv lucrat . Obligă intimata să elibereze petentului o adeverință în care să se menționeze perioada lucrată în grupa de muncă și procentul de 100% . Obligă intimata la plata către petent a sumei de 700 lei cheltuieli de judecată. Cu recurs în 10 zile de la comunicare.
84	8896/63/ 2012	Tribunalul Dolj	R: Popescu Dana, Anghelina Valeria I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		18/02/2013
85	20279/63/ 2011	Tribunalul Dolj	R: Stanciu Oprea, Poenaru Decebal I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		Soluție: Respinge excepțiile inadmisibilității și prescripției invocate de pârâtă prin întâmpinare. Admite acțiunea precizată formulată de reclamantii Stanciu Oprea și Poenaru Decebal. Constată că reclamantii au desfășurat activitate ce se încadrează în grupa I a de muncă în procent de 100% conform Ord.50/90, aneca I pct.123 în perioadele următoare:reclamantul Stanciu Oprea 18.03.1969 - 14.09.1969, 15.07.1970 - 01.04.2001; reclamantul Poenaru Decebal 18.03.1969 - 15.07.1975 , 16.09.1976 - 01.05.1999. Obligă pârâtul să elibereze reclamantilor adeverinte care să ateste m,ențiunile sus arătate . Cu recurs în termen de 10 zile de la comunicare.
86	9015/95/ 2012	Tribunalul Gorj	R: Ghera Ion I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		06.12.2012 Soluție: Admite acțiunea. Constată că reclamantul a desfășurat în cadrul pârâtei activitate în condițiile grupei I de muncă, în procent de 100%, în perioadele 15.04.1975-19.09.1978 și 19.03.1982-31.03.2001. Obligă pârâta să elibereze reclamantului adeverință în acest sens. Obligă pârâta la plata către reclamant a sumei de 400 lei, reprezentând cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 10 zile de la comunicare.
87	18318/233/ 2011	Judecatoria Galati	R: Stanciu Cerasela I: Transelectrica SA	Pretenții	60.000 euro	20.02.2013
88	22003/301/ 2012 3607/299/2013	JS 3 București JS 1 București	R: Transelectrica SA I: ANRE	Plangere contravenționala		13.11.2012 Soluție: Admite excepția necompetenței teritoriale invocată din oficiu. Declină competența de soluționarea a cauzei în favoarea Judecătorei Sectorului 1 București. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică, azi, 13.11.2012. Termen: 31.06.2013
89	4009/63/ 2012	Tribunalul Dolj	R: Petrescu Ctin Daguci Dumitru, Marin I: Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		20.11.2012 Soluție: Admite cererea precizată. Constată că perioada în care reclamantii și-au desfășurat activitatea în grupa I de muncă, atestată prin hotărâri judecătorești irevocabile, s-a desfășurat în procent de 100 % și obligă pârâta să elibereze fiecărui reclamant o adeverință tip conform HG 257/2011 Anexa 14 în acest sens. la act că nu se solicită cheltuieli de judecată. Cu recurs.
90	22846/301/ 2012	JS 3 București	R: Petprod SRL I: Transelectrica SA	Pretenții		06/12/2012 Soluție: Admite excepția necompetenței materiale a instanței. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului București. Irevocabila.
91	1042/36/2009	Curtea de	R: Transelectrica SA	Contestatie		23.05.2012

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
	5274/327/ 2012	Apel București Judecătoria Tulcea	I: Consiliul local Isaccea			Soluție: Declina competența de soluționare în favoarea Judecatoriei Tulcea 20.02.2013
92	4424/111/2007	Tribunalul Bihor Curtea de Apel Oradea ICCJ	Reclamant : Transelectrica SA Parat : Filimon Constantin	Apel Expropriere Legea 33/1994	Expropriere Legea 33/1994	04.02.2013 DECIZIA NR. 418: Admite recursul declarat de reclamanta Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. București împotriva deciziei civile nr. 30/2012- A din data de 9 mai 2012 pronunțată de Curtea de Apel Oradea, Secția I Civilă. Modifica în tot decizia în sensul ca respinge, ca nefondat, apelul declarat de pârâtul Filimon Constantin împotriva sentinței civile nr. 547/C din 4 aprilie 2011 pronunțată de Tribunalul Bihor. Constata nul recursul declarat de pârâtul Filimon Constantin împotriva aceleiași decizii. Irevocabila.
93	17338/109/ 2012	Tribunalul Arges	R: Nita, Bica I: TranselectricaSA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		04.03.2013
94	10221/3/ 2012	Tribunalul București	R: Mirea Ioan I: TranselectricaSA	Litigiu munca Pretenții		24.10.2013
95	319/111/ 2012	Tribunalul Bihor C.A. Oradea ICCJ	R: ROMSIVA – Dir. Silvica Bihor I: TranselectricaSA	Recurs declarat pe 04/01/2013 Pretenții		19.11.2013
96	5499/280/ 2011	Judecătoria Pitesti Tribunalul Arges	R: Dinu Ionel I: Transelectrica SA	Pretenții		07.02.2013 Amână pronunțarea la data de 14.02.2013.
97	5615/109/2012	Tribunalul Arges	R:Voicu Vasile Dorin P: Transelectrica SA	Litigii de muncă drepturi bănești		05.03.2013
98	11572/62/2012	Tribunalul Brasov	R: Vancsa Attila, Lascu Nicolae Adrian P: Transelectrica SA,	Litigii de muncă drepturi bănești		06/02/2013 In pronuntare. Termen de pronuntare: 11.02.2013
99	17615/95/2012	Trib Gorj	R: Lungu Bebe P: Transelectrica SA	Litigii de muncă acțiune în constatare		14/02/2013
100	3327/1285/2011 3327/1285/2011/a1	Trib comercial Cluj Curtea de Apel Cluj	C: CE Turceni SA, Transelectrica SA D: SC Gevco SRL	procedura insolvenței – societăți cu răspundere limitată Faliment		14/05/2013 11.01.2013 Soluție: Admite recursul declarat de CNTEE T SA împotriva sentinței civile nr. 3779 din 16.10.2012 pronunțată în dosar nr. 3327/1285/2011 al Tribunalului Specializat Cluj, pe care o modifică în sensul că admite cererea de repunere în termenul de formulare a cererilor de admitere a creanței formulate de creditorii CNTEE T SA. Trimite cauza aceleiași instanțe în vederea soluționării cererii de admitere a creanței formulate de creditorii. Decizia este irevocabilă.
101	7329/105/2012	Trib Prahova	R: Vladuca Stelian Dobre Vasile P: Transelectrica SA	Litigii de muncă acțiune în constatare		25.03.2013

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
102	2619/109/2012	Trib Arges	R: Vilca I. Ion P: Transelectrica SA	Litigii de muncă Alte cereri		25.03.2013
103	9959/86/2012	Trib Suceava	R: Strugariu Neculai P: Transelectrica SA	Litigii de muncă Obligația de a face		25.02.2013
104	9960/86/2012	Trib Suceava	R: Bocancea Ioan P: Transelectrica SA	Litigii de muncă Obligația de a face		25.02.2013
105	1371/3/2012	Trib București	R: SC ABB SRL P: Transelectrica SA	Pretenții Contencios administrativ și fiscal		15/01/2013. Soluție: Admite excepția necompetenței funcționale. Scoate cauza de pe rol. Dispune înaintarea dosarului spre competența soluționare la o secție civilă a Tribunalului București. Cu recurs odată cu fondul.
106	4127/104/2012	Trib Olt	R: Deaconu Ion, Niculcea Mihai P: Transelectrica SA	Litigii de muncă Obligația de a face		19/02/2013
107	282/90/2011*	Trib Valcea	I: COLTA GHEORGHE : Intimat R: Transelectrica SA prin ST Pitesti P: SC TRANSELECTRICA S.A. I: SC Electrica S.A. București	Rejudecare Litigii de muncă Obligația de a face		22.01.2013 Soluție: Admite excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtei SC ELECTRICA SA și respinge, în consecință, acțiunea reclamantului formulată în contradictoriu cu această pârâtă, ca fiind îndreptată împotriva unei persoane fără calitate procesuală pasivă. Respinge excepția prescripției dreptului la acțiune, invocată de pârâta SC TRANSELECTRICA SA Admite cererea formulată în contradictoriu cu această pârâtă. Constată că reclamantul și-a desfășurat activitatea în condiții care se încadrează în grupa I de muncă, în procent de 100%, în perioada 7.09.1970-1.11.1996 și obligă pe pârâta SC TRANSELECTRICA SA să elibereze reclamantului adeverință conform modelului indicat în Anexa 14 a HG nr. 257/2011, cu mențiunile din prezenta sentință, referitoare la grupa, procentul și perioadele lucrate. Obligă pe aceeași pârâtă la plata cheltuielilor de judecată către reclamant, în cuantum de 4200 lei. Definitivă și executorie. Cu drept de recurs, în termen de 10 zile, de la comunicare.
108	2534/2/2012	C. A. București	R: Transelectrica SA P: Curtea de Conturi a României	Litigii Curtea de Conturi (Legea Nr.94/1992)		13.03.2013
109	37600/3/2012 (2365/2012)	C.A. București	R: TRANSELECTRICA SA P: Curtea de Conturi a României	Recurs Litigii cu profesioniștii		16/01/2013 Soluție: Admite excepția lipsei de interes. Respinge recursul ca fiind lipsit de interes. Irevocabilă.
110	23585/299/2012	J.S.1 București	R: SC Energy Holding SRL P: Transelectrica SA	Pretenții		27.02.2013
111	5966/101/2012*	Trib Mehedinți	R: Negrea Aurel P: Transelectrica SA	Litigii de muncă obligație de a face		26.02.2013
112	138/290/2011	Trib Caras-Severin	DINULESCU VASILE : Recurent MORA GHEORGHE : Intimat HAIOS LUDOVIC : Intimat SC TRANSELECTRICA SA : Intimat SC TRANSELECTRICA SA : Recurent	recurs acțiune în răspundere delictuala		14.02.2013
113	12125/101/2012	Trib Mehedinți	R: Buțoi Nicolae P: Transelectrica SA	Litigii de muncă obligație de a face grupa I		21/02/2013

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
114	12343/118/2012	Trib. Constanta	R: Aldea Nicolae P: Transelectrica SA	de muncă Litigii de muncă obligatie de a face		18/02/2013
115	910/111/2007	ICCJ	R: Blaga Danut Paul, Blaga Ramona Mariana R: Transelectrica SA	recurs expropriere		22.01.2013 Decizia nr. 148: Admite recursurile declarate de Ministerul Public- Parchetul de pe lângă Curtea de Apel Oradea și reclamanta Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A București împotriva deciziei nr. 195 din 12 octombrie 2011 a Curtii de Apel Oradea - Sectia I civila. Caseaza decizia atacata și trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante de apel. Respinge ca nefondate recursurile declarate de pârâtii Blaga Ramona Mariana, Blaga Danut Paul, Luncan Alexandru, Luncan Rozalia, Tibuleac Maria, Ilea Silvia, Cozac Mariana, Sandor Maria, Onea Dorin Dumitru și Buda Floare împotriva aceleiasi decizii. Irevocabila.
116	7077/1/2012 7077/1/2012/1/ 2012/a1	ICCJ ICCJ	I: Transelectrica SA P: Mazilu Elena	Stramutare suspendare - art. 40 alin. 2 CPC		24.01.2013 Încheierea nr.239: Respinge cererea formulata de petenta MAZILU ELENA privind stramutarea pricinii care face obiectul dosarului nr. 526/110/2010 al Curtii de Apel Bacau. Fara cale de atac. 09.11.2012 Respinge cererea de suspendare formulata de petenta Mazilu Elena.
117	7595/112/2010	ICCJ	R: SC Landt Sistem SRL Herina P: Transelectrica SA, ST Timisoara	obligatia de a face		24.01.2013 Constata nul recursul declarat de reclamanta S.C. LANDT SISTEM S.R.L. HERINA împotriva deciziei civile nr. 57/A din 1 martie 2012, pronuntata de Curtea de Apel Timisoara – Sectia a II-a Civila. Obliga recurenta-reclamanta S.C. LANDT SISTEM S.R.L. HERINA la plata sumei de 721 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata catre intimata-pârâta CNTEE TRANSELECTRICA S.A. TIMISOARA. Irevocabila.
118	6657/2/2012	C.A. București	R: Transelectrica SA P: ANAF - Direcția generală de administrare a marilor contribuabili ANAF- Direcția generală de soluționare a contestațiilor	Contencios administrativ și fiscal		05.04.2013
119	13523/55/2012	J. Arad	C: Luchianov Lilia D: Transelectrica SA ST Timișoara P: Rus Sebastian Pascu	Litigii cu profesioniștii		11/02/2013 Declină în favoarea Judecătoriei sector 1 București.
120	20253/211/2012	J. Cluj-Napoca	R: Transelectrica SA prin ST Cluj P: Compania Nationala de Autostrazi și Drumuri Nationale din Romania, prin Directia Regionala de Drumuri și poduri Cluj	obligatie de a face		25.02.2013
121	35417/325/2012	Judecătoria TIMIȘOARA	C: Transelectrica SA I: Tuduce Lucian Florin	contestație la executare		29.01.2013 Admite în parte cererea
122	7323/1/2012	ICCJ	P: Transelectrica SA I: Voicu Vasile Dorin	stramutare		31.01.2013 Încheierea nr. 408: Respinge cererea formulata de petenta Compania Nationala

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
						de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA privind stramutarea pricinii care face obiectul dosarului nr. 5615/109/2012 al Tribunalului Arges. Fara cale de atac.
123	17308/95/2012	Trib. Gorj	R:Doloc Toma P: Transelectrica SA	Litigii de muncă acțiune în constatare		31/01/2013 Soluție: Respinge excepția lipsei de obiect și excepția inadmisibilității acțiunii, invocate de pârâtă. Admite în parte acțiunea. Constată că reclamantul a desfășurat în cadrul pârâtei activitate în condițiile grupei I de muncă, în procent de 100%, în perioadele 18.03.1969-01.04.1994 și 01.04.1995-31.05.2000 și obligă pârâta să elibereze reclamantului adeverință în acest sens. Respinge acțiunea cu privire la grupa I de muncă pentru data de 01.06.2000, ca neîntemeiată. Obligă pârâta la plata către reclamant a sumei de 750 lei, reprezentând cheltuieli de judecată. Cu recurs în 10 zile de la comunicare.
124	17615/95/2012	Trib. Gorj	R: Lungu Bebe P: Transelectrica SA	Litigii de muncă acțiune în constatare		14.02.2013 Amână cauza și acordă termen la data de 14.02.2013, pentru când citează pârâtii cu mențiunea de a observa răspunsul la întâmpinare și de a se prezenta pentru discutare probatorii.
125	11572/62/2012	Trib. Brasov	R: Vancsa Attila, Lascu Nicolae Adrian, Mike Francisc P: Transelectrica SA, SMART SA	Litigii de muncă Drepturi banesti		06.02.2013 In pronuntare pe exceptii
126	4419/111/2007*	C.A. Oradea	I: TRANSELECTRICA SA Reprezentant legal: Parchetul de pe lângă Curtea de Apel Oradea Apelant: BAN ADRIAN I:TRANSELECTRICA SA ST CLUJ NAPOCA Apelant: BAN ADRIAN	Apel expropriere		12.02.2013
127	23602/3/2012	JS1 București	D: SC Wind A4 Eolica C: Transelectrica SA			14.02.2013
128	43885/299/2012	Judecatoria S1 București	R: S.C. Petprod S.R.L. P: Transelectrica SA	obligație de a face		06/03/2013
129	12434/111/2010	C.A. Oradea	R: Transelectrica SA Reprezentant legal: Parchetul de pe lângă Curtea de Apel Oradea R: Transelectrica SA prin Sucursala de transport Cluj	expropriere		18/04/2013
130	59953/299/2012	JS1 Buc.	R: Transelectrica SA P: S.C. Korlea Invest A.S.	Pretenții		03/05/2013
131	60406/299/2012	JS1 Buc	R: Transelectrica SA P: SC Statkraft Markets GMBH	Pretenții		09/05/2013
132	12726/3/2012	Trib București	R: Iorgulescu I. Monica P: Transelectrica SA	Contencios administrativ și fiscal anulare act administrativ		30/05/2013

Nr. crt.	Dosar – nr. și data	Instanța	Părți în litigiu și calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea în litigiu	Termene de judecată/Soluție
133	14995/63/2011	ICCJ	R: Transelectrica SA P: CE Oltenia SA.	Pretenții		26.09.2013
134	10221/3/2012	Trib București	R:Mirea Ioan P: Transelectrica SA	Litigii de muncă drepturi bănești		24/10/2013
135	14134/63/2008/a1	C.A. Craiova	R:Popescu Marcel Dan I:Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		15.03.2012 Soluție: Dec.3666 admite recursul și modifica incheierea în sensul ca respinge cererea. Irevocabilă.
136	13462/63/2011	C.A. Craiova	R:Dinu Constantin I:Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		28.06.2012 Soluție: Dec.7671 admite recursul și modifica incheierea în sensul ca respinge cererea. Irevocabilă.
137	18444/63/2018	C.A. Craiova	R:Negrea Aurel I:Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca Lamurire dispozitiv		24.04.2012 Soluție: respinge cererea de lamurire dispozitiv
138	394/54/2012	C.A. Craiova	R:Ionici Constantin I:Transelectrica SA	Litigiu munca Acordare grupa de munca		05.04.2012 Soluție: Dec.4789 respinge contestatia în anulare ca nefondata.

CN Transelectrica SA
Societate administrata in sistem dualist

Situatii Financiare Separate
la data si pentru exercitiul financiar incheiat la
31 decembrie 2012

Intocmite in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara
adoptate de catre Uniunea Europeana si aprobate de
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare

CN Transelectrica SA

Situatia separata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Active				
Active imobilizate				
Imobilizari corporale	5	3.683.211.822	3.552.463.047	3.499.717.246
Imobilizari necorporale	6	50.860.668	51.213.061	42.174.298
Imobilizari financiare		52.475.750	52.476.910	52.028.490
Total active imobilizate		3.786.548.240	3.656.153.018	3.593.920.034
Active circulante				
Stocuri	7	40.076.069	41.723.457	38.729.366
Clienti si conturi asimilate	8	822.931.591	1.171.371.149	648.852.835
Numerar si echivalente de numerar	9	295.481.379	304.763.377	142.891.386
Impozit pe profit de recuperat		-	6.847.964	13.525.901
Total active circulante		1.158.489.039	1.524.705.947	843.999.488
Total active		4.945.037.279	5.180.858.965	4.437.919.522
Capitaluri proprii si datorii				
Capitaluri proprii				
Capital social, din care:		1.091.525.913	1.091.525.913	1.091.525.913
Capital social subscris		733.031.420	733.031.420	733.031.420
Ajustari la inflatie a capitalului social		358.494.493	358.494.493	358.494.493
Prima de emisiune		49.842.552	49.842.552	49.842.552
Rezerve legale		46.491.027	44.416.075	38.395.073
Rezerve din reevaluare		729.711.592	749.763.730	785.289.333
Alte rezerve		3.845.195	4.186.691	2.593.796
Rezultat reportat		509.341.993	484.341.081	327.860.036
Total capitaluri proprii	10	2.430.758.272	2.424.076.042	2.295.506.703
Datorii pe termen lung				
Venituri in avans pe termen lung	11	538.850.734	360.955.325	302.381.397
Imprumuturi	12	954.626.559	943.492.527	981.607.809
Datorii privind impozitele amanate	15	40.862.872	33.063.853	27.083.402
Obligatii privind beneficiile angajatilor	13	23.236.640	20.322.034	22.986.147
Total datorii pe termen lung		1.557.576.805	1.357.833.739	1.334.058.755
Datorii curente				
Datorii comerciale si alte datorii	14	737.820.637	1.186.300.804	591.310.219
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	17	15.415.260	5.922.873	30.900.283
Imprumuturi	12	198.661.228	202.488.126	175.329.077
Venituri in avans pe termen scurt	11	4.481.204	4.237.381	10.814.485
Impozit pe profit de plata		323.873	-	-
Total datorii curente		956.702.202	1.398.949.184	808.354.064
Total datorii		2.514.279.007	2.756.782.923	2.142.412.819
Total capitaluri proprii si datorii		4.945.037.279	5.180.858.965	4.437.919.522

Notele atasate 1-27 constituie parte integranta a acestor situatii financiare separate.

CN Transelectrica SA

Situatia separata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2012	2011
Venituri			
Venituri din serviciul de transport		1.080.214.070	1.115.185.600
Venituri din servicii de sistem		570.760.099	784.052.974
Venituri privind piata de echilibrare		1.068.220.860	1.189.433.946
Alte venituri		48.491.681	42.897.517
Total venituri	18	2.767.686.710	3.131.570.037
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	19	(310.978.670)	(290.461.859)
Cheltuieli privind piata de echilibrare	19	(1.068.220.860)	(1.189.433.946)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	19	(522.875.917)	(681.120.294)
Amortizare		(314.844.392)	(297.689.885)
Cheltuieli cu personalul		(170.361.104)	(155.866.076)
Reparatii si mentenanta		(137.938.176)	(184.236.065)
Cheltuieli cu materiale si consumabile		(9.109.986)	(7.601.298)
Alte cheltuieli din exploatare	20	(150.410.771)	(149.553.709)
Total cheltuieli din exploatare		(2.684.739.876)	(2.955.963.132)
Profit din exploatare		82.946.834	175.606.905
Venituri financiare		93.169.734	121.435.790
Cheltuieli financiare		(129.072.568)	(153.892.658)
Rezultat financiar net	21	(35.902.834)	(32.456.868)
Profit inainte de impozitul pe profit		47.044.000	143.150.037
Impozit pe profit	15	(12.556.032)	(33.212.233)
Profitul exercitiului		34.487.968	109.937.804
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	16	0,47	1,50

Notele atasate 1-27 constituie parte integranta a acestor situatii financiare separate.

CN Transelectrica SA

Situatia separata a rezultatului global pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011
Profitul exercitiului		34.487.968	109.937.804
Alte elemente ale rezultatului global			
Datorii privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	15	(11.914.824)	(8.856.904)
Anularea rezervei din reevaluare utilizate		-	6.406.667
Surplus din reevaluarea imobilizarilor corporale	9	60.802.099	27.036.664
Castig actuarial		4.318.540	-
Alte elemente ale rezultatului global (AERG)		53.205.815	24.586.427
Rezultatul global total		87.693.783	134.524.231

Situatiile financiare separate prezentate de la pagina 1 la 55 au fost aprobate de catre conducere la data de 25 martie 2013 si semnate in numele acesteia de catre:

Directorat,

Presedinte Directorat,
Director general Executiv
Stefan GHEORGHE

Membru,
Responsabil zona economica
Constantin VĂDUVA

Director general adj. DCEC
Corneliu Ene

Director Economic
Maria Ionescu

Manager CI-IFRS
Veronica Crisu

Notele atasate 1-27 constituie parte integranta a acestor situatii financiare separate.

CN Transelectrica SA

Situatia separata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerve legale	Rezerva din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total
Sold la 1 ianuarie 2011	1.091.525.913	49.842.552	38.395.073	785.289.333	2.593.796	327.860.036	2.295.506.703
Rezultatul global al perioadei							
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	109.937.804	109.937.804
Alte elemente ale rezultatului global, din care							
Surplus din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-	-	27.036.664	-	-	27.036.664
Anularea rezervei din reevaluare utilizate	-	-	-	6.406.667	-	-	6.406.667
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	(8.856.904)	-	-	(8.856.904)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	24.586.427	-	-	24.586.427
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	24.586.427	-	109.937.804	134.524.231
Majorarea rezervei legale	-	-	6.021.002	-	-	(6.021.002)	-
Transferul rezervelor din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(60.112.030)	-	60.112.030	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	846.929	846.929
Total alte elemente	-	-	6.021.002	(60.112.030)	-	54.937.957	846.929
Tranzactii cu actionarii recunoscute direct in capitalurile proprii							
Contributii de la si distribuii catre actionari							
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(8.503.164)	(8.503.164)
Terenuri pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate	-	-	-	-	1.592.895	-	1.592.895
Crestere de valoare actiuni detinute la entitatile afiliate	-	-	-	-	-	108.448	108.448
Total contributii de la si distribuii catre actionari	-	-	-	-	1.592.895	(8.394.716)	(6.801.821)
Sold la 31 decembrie 2011	1.091.525.913	49.842.552	44.416.075	749.763.730	4.186.691	484.341.081	2.424.076.042
Sold la 1 ianuarie 2012	1.091.525.913	49.842.552	44.416.075	749.763.730	4.186.691	484.341.081	2.424.076.042
Rezultat global al perioadei							
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	34.487.968	34.487.968
Alte elemente ale rezultatului global, din care	-	-	-	-	-	-	-
Surplus din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-	-	60.802.099	-	-	60.802.099
Recunoastere castig actuarial (venituri)	-	-	-	-	-	4.318.540	4.318.540
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	(11.914.824)	-	-	(11.914.824)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	48.887.275	-	4.318.540	53.205.815
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	48.887.275	-	38.806.508	87.693.783
Alte elemente							
Transferul rezervelor din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(68.902.812)	-	68.902.812	-
Majorarea rezervei legale	-	-	2.074.952	-	-	(2.074.952)	-
Alte elemente	-	-	-	(36.601)	2.993	-	(33.608)
Total alte elemente	-	-	2.074.952	(68.939.413)	2.993	66.827.860	(33.608)
Tranzactii cu actionarii recunoscute direct in capitalurile proprii							
Contributii de la si distribuii catre actionari							
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public (vezi Nota 3 (b))	-	-	-	-	(344.489)	-	(344.489)
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(80.633.456)	(80.633.456)
Total contributii de la si distribuii catre actionari	-	-	-	-	(344.489)	(80.633.456)	(80.977.945)
Sold la 31 decembrie 2012	1.091.525.913	49.842.552	46.491.027	729.711.592	3.845.195	509.341.993	2.430.758.272

Notele atasate 1-27 constituie parte integranta a acestor situatii financiare separa

CN Transelectrica SA

Situatia separata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	2012	2011
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul exercitiului	34.487.968	109.937.804
Ajustari pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	12.556.032	33.212.233
Cheltuieli cu amortizarea	314.844.392	297.689.885
Cheltuieli cu pierderi de valoare privind creantele comerciale si alte creante	33.665.515	13.673.677
Venituri din reversarea pierderilor de valoare privind creantele comerciale si alte creante	(618.335)	(4.830.250)
Castig/(pierdere) net(a) din vanzarea de imobilizari corporale	3.100.116	(2.366.345)
Ajustari de valoare privind imobilizarile corporale	(335.847)	7.693.461
Rezultat financiar net	31.795.593	34.224.976
	429.495.434	489.235.441
Modificari in:		
Creante comerciale si alte creante	322.029.087	(524.384.626)
Stocuri	1.647.388	(2.994.091)
Datorii comerciale si alte datorii	(441.977.707)	610.816.978
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	9.492.387	(24.977.377)
Venituri in avans	178.139.232	51.996.824
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	498.825.821	599.693.149
Dobanzi platite	(34.757.021)	(33.852.861)
Impozit pe profit platit	(9.500.000)	(29.410.750)
Numerar net din activitatea de exploatare	454.568.800	536.429.538
Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(392.642.466)	(356.730.375)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	1.930	3.407.637
Dobanzi incasate	6.243.988	10.132.113
Dividende incasate	9.755.944	6.581.967
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(376.640.604)	(336.608.658)
Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de finantare		
Trageri din imprumuturi pe termen lung	189.807.558	123.450.613
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(185.765.526)	(164.523.506)
Trageri din imprumuturi pe termen scurt	-	11.571.742
Rambursari imprumuturi pe termen scurt	(11.571.742)	-
Dividende platite	(79.680.484)	(8.447.738)
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(87.210.194)	(37.948.889)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(9.281.998)	161.871.991
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (vezi Nota 9)	304.763.377	142.891.386
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului (vezi Nota 9)	295.481.379	304.763.377

Notele atasate 1-27 constituie parte integranta a acestor situatii financiare separate.

CN TRANSELECTRICA SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

1. Descrierea activitatii si informatii generale

Principala activitate a CN Transelectrica SA („Compania”) consta in: prestarea serviciului de transport al energiei electrice, prestarea serviciului de sistem si administrator al pietei de echilibrare, in conformitatea cu prevederile licentei de functionare emisa de ANRE nr.161/2000, revizia 4/2011.

Adresa sediului social este Bdul General Gheorghe Magheru nr. 33, Bucuresti, sectorul 1. In prezent, activitatea executivului Companiei se desfasoara in cadrul punctului de lucru in Strada Olteni nr. 2 – 4 sector 3, Bucuresti.

Situatiile financiare separate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana si aprobate de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare, sunt disponibile la punctul de lucru al Companiei situat in Strada Olteni nr. 2 – 4 sector 3, Bucuresti.

Incepand cu 2006, actiunile Companiei sunt tranzactionate pe Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul TEL.

In conformitate cu decizia Adunarii Generale Extraordinara a Actionarilor din data de 18 iulie 2012, Compania a trecut de la sistemul de administrare unitary la sistemul de administrare dualist pentru a realiza separarea clara a activitatii de management de activitatea de control. Astfel, Compania este administrata de un directorat, sub supravegherea unui consiliu de supraveghere.

Infiintarea Companiei

In conformitate cu Hotararea Guvernului („HG”) nr. 627 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate SA („Entitatea predecesoare”), emisa in data de 31 iulie 2000 de catre Guvernul Romaniei, aceasta a fost divizata in patru entitati nou create („Entitatile succesoare”). Actionarul unic al Entitatilor succesoare a fost Statul Roman, prin intermediul Ministerului Economiei („ME”). In urma acestei reorganizari, a fost infiintata Transelectrica, ca societate pe actiuni si care are ca principal obiect de activitate transportul energiei electrice, dispecerizarea si administrarea pietei de energie electrica.

Dupa cum este prezentat in Nota 10, la 31 decembrie 2012, actionarii companiei sunt: Statul Roman prin Ministerul Economiei („ME”) avand in posesie 43.020.309 actiuni, reprezentand 58,6882% din capitalul social, Fondul Proprietatea cu 9.895.212 actiuni reprezentand 13,499%, S.I.F. Oltenia cu 4.653.602 actiuni reprezentand 6,348% si respectiv alti actionari cu 15.734.019 actiuni reprezentand 21,464% din valoarea capitalului social.

Misiunea Companiei

Misiunea Companiei este asigurarea sigurantei si securitatii in functionare a Sistemului Energetic National (SEN), cu respectarea normelor si performantelor prevazute de reglementarile tehnice in vigoare si prestarea unui serviciu public pentru toti utilizatorii retelelor electrice de transport, in conditii de transparenta, nediscriminare si echidistanta pentru toti participantii la piata.

Alte informatii legate de activitatea Companiei

CN Transelectrica SA a devenit membru al Uniunii pentru Coordonarea Transportului de Electricitate („UCTE”) in octombrie 2004, iar din luna noiembrie 2004, a devenit membru al Operatorilor Sistemului de Transport European („OSTE”). Incepand din iulie 2009, activitatea UCTE, OSTE si a altor patru Asociatii de Operatori de Transport si Sistem din Europa (OTS) a fost deplin integrata in Reteaua Europeana a Operatorilor de Sisteme de Transport de Energie Electrica ("REOST-E"), reunind 42 OTS-uri din 34 de tari.

Transelectrica este membra afiliata la urmatoarele organisme internationale:

- ENTSO – E - Reteaua Europeana a Operatorilor de Transport si Sistem pentru Energia Electrica
- CIGRE - Consiliul International al marilor retele electrice de inalta tensiune
- LWA - Asociatia Internationala a Lucrului sub Tensiune
- ISSA - Asociatia Internationala de Securitate Sociala
- IEEE - Power Energy Society
- WEC - Consiliul Mondial al Energiei
- Edison Electric Institute

Compania raspunde de functionarea sigura, fiabila si eficienta a SEN, indeplinind prevederile Directivei UE 54/2003, art. 9.

Agentia de evaluare financiara Moody's Investors Service a modificat in data de 20 decembrie 2012, rating-ul acordat Companiei de la Ba1 perspectiva negativa la Ba2 perspectiva negativa.

Mediul legislativ

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei („ANRE”), institutie publica autonoma.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

ANRE este abilitata cu urmatoarele atributii si competente in sectorul energiei electrice si energiei termice produse in cogenerare, cum ar fi: acorda, suspenda sau retrage autorizatiile si licentele, elaboreaza si aproba metodologiile de calcul al tarifulor si preturilor reglementate, aproba tarife si preturi reglementate, stabileste contractele-cadru, aproba reglementari tehnice si comerciale etc.

In conditiile in care, ANRE aproba prin Ordin tarifele pentru servciul de transport al energiei electrice si serviciul de sistem, deciziile luate de catre ANRE pot avea efecte semnificative asupra activitatii Companiei.

Activitatea operationala a Companiei se desfasoara in baza licentei nr. 161/2000 pentru transportul energiei electrice si furnizarea serviciului de sistem, revizia 4/2011 emisa de ANRE, valabila pana in 2025.

Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice si serviciul de sistem

Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate de Companie pentru serviciile de transport si de sistem sunt stabilite si aprobate de ANRE.

Incepand cu anul 2005, tariful de transport al energiei electrice se stabileste pe baza unei metodologii de reglementare de tip „venit plafon”. Prin aceasta ANRE stabileste un venit tinta initial care este majorat cu cresterea anuala a indicelui preturilor de consum si diminuat cu cresterea de eficienta, venit care sta la baza determinarii venitului reglementat. Valoarea contabila a mijloacelor fixe este legata de acest aspect si orice schimbare semnificativa in mecanismul de tarificare poate avea un impact asupra acestor valori contabile. Tinand cont de tarifele actuale, nu exista indicii de depreciere a activelor.

Avand in vedere faptul ca activitatea si veniturile Companiei sunt reglementate de ANRE, cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt urmatoarele:

- cadrul de reglementare este relativ recent si este supus unor schimbari, ceea ce poate afecta performantele Companiei;
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifulor viitoare pot afecta operatiunile Companiei;

Baza activelor reglementate (“BAR”)

Determinarea tarifului de transport are la baza, printre altele, baza activelor reglementate. Baza reglementata a activelor include valoarea neta a activelor corporale si necorporale recunoscute de ANRE si folosite numai pentru transportul energiei electrice. Incepand cu cea de-a doua perioada de reglementare 2008-2012, a fost introdusa o corectie a venitului datorita nerealizarii in prima si cea de-a doua perioada de reglementare, a investitiilor la nivelul aprobat. Acesta corectie va fi aplicata in primul an al urmatoarei perioade de reglementare.

In calculul BAR-ului din cea de a doua perioada de reglementare nu mai este considerat fondul de rulment. Activele rezultate in urma unor investitii realizate suplimentar cu aprobarea autoritatii de reglementare fata de programul de investitii aprobat initial la inceputul perioadei de reglementare vor fi incluse in BAR la inceputul urmatoarei perioade de reglementare.

In conformitate cu Ordinul ANRE nr. 52 din 19 decembrie 2012 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport si a tarifului pentru serviciul de sistem, anul 2013 reprezinta an de trecere de la perioada a doua de reglementare la perioada a treia de reglementare. Inceputul celei de-a treia perioade de reglementare se decaleaza cu un an. A treia perioada de reglementare este perioada cuprinsa intre anii 2014-2018.

Rata reglementata a rentabilitatii in anul 2013 pentru activitatea de transport al energiei electrice este de 8,52% (2012: 7,5%). La 31 decembrie 2011 si 2012 valoarea bazei activelor reglementate este in suma de aproximativ 2,9 miliarde lei.

Includerea Transelectrica in indicii bursieri locali si internationali

Incepand cu data de 6 martie 2007, actiunile CN Transelectrica SA fac parte din indicele BET administrat de Bursa de Valori Bucuresti (“BVB”), cu o pondere de 4,09%, la o capitalizare bursiera de 930.216.872 lei la 31 decembrie 2012. Indicele BET (Bucharest Exchange Trading) este un indice selectiv care isi propune sa reflecte evolutia de ansamblu a preturilor celor mai lichide 10 companii listate la BVB, cu exceptia Societatilor de Investitii Financiare (SIF).

Incepand cu data de 2 ianuarie 2007, actiunile CN Transelectrica SA fac parte din indicii Dow Jones Wilshire Global Indexes – o familie de indecsi care incearca sa ofere cea mai larga masura disponibila a pietelor globale. Astfel, actiunile Companiei fac parte din:

- Dow Jones Wilshire Global Total Market Index SM;
- Dow Jones Wilshire Romania Index SM;
- Dow Jones Wilshire Electricity Index SM.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Veniturile Companiei

Principalele activitati generatoare de venituri pentru Companie sunt reprezentate de prestarea urmatoarelor servicii:

- Serviciul de transport al energiei electrice;
- Serviciul de sistem (serviciul de conducere tehnica operationala a SEN);
- Administrarea Pietei de echilibare.

Serviciul de transport al energiei electrice

Serviciul de transport consta, in principal, in asigurarea transportului energiei electrice intre doua sau mai multe puncte ale retelei electrice de transport („RET”), cu respectarea normelor de continuitate, siguranta si calitate.

Compania asigura accesul la reseaua de transport in conditii de transparenta, nediscriminatoriu si echidistant pentru toti participantii la piata. Activitatea de transport se deruleaza prin intermediul a opt sucursale cu sediul in Bucuresti, Bacau, Cluj, Craiova, Constanta, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Activitatea de transport al energiei electrice desfasurata de Transelectrica consta in asigurarea conditiilor tehnice si in mentinerea parametrilor RET in momentul introducerii/preluarii energiei in/din RET.

Beneficiarii serviciului de transport sunt, pe de o parte, participantii care introduc energie electrica in RET (producatorii de energie electrica, furnizorii de energie electrica incluzand importatorii), iar pe de alta parte, societatile care extrag energie din retea (furnizorii de energie electrica, producatorii/furnizorii care exporta, precum si consumatorii eligibili).

Serviciul de sistem

Serviciul de sistem este asigurat de Companie prin UNO-DEN pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare a SEN, precum si a calitatii energiei electrice transportate, conform reglementarilor in vigoare.

Transelectrica presteaza acest serviciu in baza unui tarif reglementat si aprobat de ANRE care se aplica aceleiasi baze (energia electrica livrata consumatorilor) si cuprinde:

- serviciul tehnologic de sistem;
- serviciul functional de sistem.

Serviciul tehnologic de sistem este asigurat de catre producatorii sau clientii finali dispecerizabili, la cererea Companiei (UNO-DEN), pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare a SEN, precum si a calitatii energiei electrice transportate la parametrii prevazuti de normele in vigoare.

Serviciul functional de sistem

Serviciul de sistem functional se refera la serviciile de dispecerizare furnizate de Transelectrica, pentru realizarea carora Compania alocă resursele sale interne care constau din:

- resursele umane angajate in acest proces, incadrate de regula in cadrul UNO DEN
- infrastructura de conducere tehnica operationala a SEN reprezentata prin sistemul EMS SCADA si sistemele de telecomunicatie, telecomanda, protectie si control. Compania are in derulare programe specifice de investitii pentru dezvoltarea tuturor acestor sisteme.

Operatorul pietei de echilibrare

In conformitate cu prevederile Codului comercial al pietei angro de energie electrica, piata de echilibrare a fost introdusa si a inceput sa functioneze in Romania in iulie 2005. Scopul acestei pieti este de a permite echilibrarea balantei productie- consum de energie electrica in timp real, utilizand resurse oferite intr-un sistem concurential.

Piata de echilibrare este o piata centralizata de energie electrica, organizata si administrata de Companie, de desfasurare a tranzactiilor cu energie electrica intre Companie, pe de o parte, si producatorii de energie electrica ce exploateaza unitati de productie dispecerizabile, respectiv clienti finali dispecerizabili, pe de alta parte, in vederea asigurarii echilibrului in timp real dintre productie si consum.

Cogenerare de inalta eficienta

Incepand cu 1 Aprilie 2011, CN Transelectrica SA este administratorul schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de producere a energiei electrice in cogenerare de inalta eficienta, avand avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse. Scopul este de a facilita accesul pe piata a sistemelor de producere in cogenerare de inalta eficienta prin acordarea unui bonus de cogenerare, in conditiile in care costurile de productie a energiei electrice si a energiei termice in centralele de cogenerare sunt superioare preturilor de piata ale celor doua forme de energie. Schema este destinata producatorilor de energie electrica si termica ce detin sau exploateaza comercial centrale de cogenerare de inalta eficienta, in scopul stimulării efectuării de investitii noi in sisteme de cogenerare precum si re tehnologizării centralelor existente.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Hotararea de Guvern nr. 1215/2009 stabileste cadrul legal, in conformitate cu reglementarile Uniunii Europene, necesar implementarii schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta, pe baza cererii de energie termica utila, in vederea acoperirii diferentei dintre costul producerii energiei in cogenerare de inalta eficienta si pretul de vanzare al acesteia. ANRE a aprobat valorile bonusurilor de referinta, pe megawatt ora de energie electrica produsa si livrata in retea din centrale de cogenerare de inalta eficienta. Beneficiarii schemei sunt producatori care indeplinesc anumite criterii stabilite de catre ANRE.

In conformitate cu prevederile art. 14 din Hotararea de Guvern nr. 1215/2009, CN Transelectrica SA este desemnata ca fiind responsabila de administrarea schemei de sprijin. Principalele atributii care ii revin Companiei in calitate de administrator al schemei de sprijin, sunt reprezentate de colectarea contributiei de la furnizorii consumatorilor de energie electrica intr-un cont bancar distinct de activitatea de baza si de plata bonusului catre producatorii de energie electrica si termica in cogenerare de inalta eficienta; incheierea de contracte cu furnizorii pentru colectarea contributiei si cu producatorii care vor fi beneficiarii schemei; verificarea valorii contributiei colectate; emiterea facturilor catre furnizori; returnarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta furnizorilor care introduc in Romania energie electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta in alte state membre ale Uniunii Europene; monitorizarea si raportarea catre ANRE a modului de aministrare a schemei de sprijin; plata bonusului catre producatorii de energie care beneficiaza de schema; plata penalitatilor de intarziere catre producatori pentru neplata bonusului in termenul scadent.

Acest segment de activitate nu influenteaza contul de profit si pierdere al Companiei, CN Transelectrica SA colectand contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta de la furnizorii consumatorilor de energie electrica, in scopul platii bonusului la producatorii de energie electrica si termica in cogenerare de inalta eficienta.

Cadrul de desfasurare a activitatii

Desi membra a Uniunii Europene de la 1 ianuarie 2007, economia Romaniei prezinta in continuare caracteristicile unei piete emergente, cum ar fi un deficit de cont curent ridicat, o piata financiara relativ nedezvoltata si fluctuatii in cursurile de schimb valutare.

In prezent pietele financiare internationale resimt efecte legate de criza financiara globala din 2008 Aceste efecte s-au resimtit si pe piata financiara romaneasca sub forma caderii preturilor si lichiditatii pietelor de capital, precum si printr-o crestere a ratelor de dobanda de finantare pe termen mediu datorita crizei globale de lichiditate. Pierderile semnificative suferite de piata financiara internationala ar putea afecta capacitatea Companiei de a obtine imprumuturi noi in conditii similare celor aplicabile tranzactiilor anterioare.

Determinarea indeplinirii clauzelor financiare prevazute in contractele de imprumut si evaluarea incertitudinilor semnificative, incluzand incertitudini asociate cu capacitatea Companiei de a-si continua activitatea pe o perioada rezonabila de timp, constituie preocuparea permanenta a managementului Companiei. Dupa cum este mentionat in Nota 12, la 31 decembrie 2012 Compania nu a indeplinit anumiti indicatori financiari aferenti imprumuturilor BEI 20864 si BERD 906. La 31 decembrie 2012 valoarea portiunii pe termen lung a a imprumutului BEI 20864 este de 64.551.438, in timp ce pentru BERD 906 este zero. BEI poate, in urma unei notificari scrise, sa solicite accelerarea maturitatii acestui credit, dupa o perioada de timp in care imprumutatul are posibilitatea sa remedieze evenimentul intervenit. Imprumutul BEI 20864 este garantat de Statul Roman. A se vedea in Nota 12 argumentele conducerii Companiei cu privire la neclasificarea soldurilor imprumuturilor pe termen lung ca datorii curente.

Situatiile financiare nu contin ajustari referitoare la recuperabilitatea si clasificarea valorii nete contabile a activelor sau referitoare la suma si clasificarea obligatiilor ce ar putea rezulta, in situatia in care Compania nu isi va putea continua activitatea, deoarece se aplica principiul continuitatii activitatii.

Conducerea Companiei considera ca aplicarea principiului continuitatii activitatii in pregatirea acestor situatii financiare separate este corecta, data fiind importanta strategica si pozitia de monopol natural de interes national detinuta de Companie in cadrul sistemului energetic national („SEN”).

Managementul considera ca, Compania isi va putea continua activitatea in viitorul previzibil.

Pozitia financiara a Companiei depinde de politicile viitoare privind ajustarile de tarif si/sau de sustinerea continua din partea Guvernului roman.

2. Bazele intocmirii

(a) Declaratie de conformitate

Aceste situatii financiare separate („situatii financiare”) au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS UE”) si aprobate de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare, si reprezinta primele situatii financiare separate ale Companiei intocmite in conformitate cu IFRS UE, iar IFRS 1 “Adoptarea pentru prima data a standardelor de raportare financiara” („IFRS 1”) a fost aplicat.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Compania aplica Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana la intocmirea situatiilor financiare separate ale anului 2012 in conformitate cu OMF nr. 881/2012. Acest ordin precizeaza ca incepand cu exercitiul financiar 2012 situatiile financiare anuale statutare separate (individuale) vor fi intocmite in conformitate cu IFRS, acest ordin fiind aplicabil societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata. Aceste situatii financiare sunt considerate situatii financiare statutare pentru Companie. Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana au fost aprobate prin ordinul 1286/2012 cu modificarile ulterioare. Situatiile financiare statutare precedente au fost intocmite de catre Companie in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificarile ulterioare.

Explicatiile cu privire la modul in care tranzitia la IFRS UE a afectat pozitia financiara raportata, performanta financiara si fluxurile de trezorerie ale Companiei sunt prezentate in nota 27.

(b) Bazele evaluarii

Situatiile financiare sunt intocmite la cost istoric, cu exceptia imobilizarilor corporale, altele decat imobiliarile corporale in curs, ce sunt evaluate la valoare reevaluata. Capitalul social este ajustat conform Standardului International de Contabilitate ("SIC") 29 ("Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste") pana la 31 decembrie 2003.

(c) Moneda functionala si de prezentare

Situatiile financiare sunt prezentate in LEI Romanesti ("LEI" sau "RON") conform reglementarilor contabile aplicabile, aceasta fiind si moneda functionala a Companiei.

(d) Utilizarea de estimari si judecati

Pregatirea situatiilor financiare consolidate in conformitate cu IFRS UE presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente profesionale, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor (ipoteze privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli (a se vedea Nota 23), privind recunoasterea fondurilor nerambursabile de primit (a se vedea Nota 11) si privind provizioanele pentru pierderi de valoare ale creantelor (a se vedea Nota 8)).

Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimate. Estimările si ipotezele sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarile sunt revizuite cat si in perioadele viitoare afectate.

Informatiile cu privire la ipotezele si estimarile care implica incertitudini semnificative sunt incluse in urmatoarele note:

- Nota 11 - estimarea conducerii Companiei cu privire la faptul ca exista o asigurare rezonabila ca vor fi indeplinite conditiile atasate fondurilor si ca fondurile vor fi primite;
- Nota 12 - argumentele conducerii Companiei cu privire la neclasificarea soldurilor imprumuturilor pe termen lung ca datorii curente;
- Nota 13 - evaluarea obligatiilor aferente planurilor de beneficii determinate;
- Nota 23 – angajamente si conditonalitati;

Informatii cu privire la rationamentele profesionale critice aplicate politicii contabile in ceea ce priveste acordurile de concesiune a serviciilor sunt prezentate in urmatoarele paragrafe.

Compania (concesionar) a incheiat in 2004 un contract de concesiune cu ME (concedent) potrivit caruia Compania are dreptul de a utiliza active de patrimoniu public ce includ reseaua electrica de transport a energiei electrice si terenurile pe care aceasta este amplasata, in schimbul furnizarii serviciului de transport a energiei electrice (Vezi Nota 3 (b)). Avand in vedere ca, majoritatea actiunilor Companiei sunt detinute de catre Stat, conducerea Companiei considera ca aceasta este o companie publica si de aceea nu intra sub prevederile IFRIC 12 "Acorduri de concesiune a serviciilor". Avand in vedere ca nu exista alt standard international de raportare financiara specific pentru acordurile de concesiune a serviciilor, Compania a considerat daca va aplica totusi IFRIC 12, pe baza ierarhiei mentionate in SIC 8 "Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori", care prevede ca mai intai sa se aiba in vedere prevederile altor IFRS-uri ce trateaza aspecte similare.

In analiza aplicarii IFRIC 12, Compania a considerat daca urmatoarele caracteristici ale acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat sunt aplicabile contractului de concesiune incheiat cu ME, la data la care IFRIC 12 trebuie adoptat:

- Concedentul controleaza sau reglementeaza tipul de servicii pe care concesionarul trebuie sa le presteze in cadrul infrastructurii, cui trebuie sa le presteze si la ce pret;
- Concedentul controleaza - prin dreptul de proprietate, dreptul de beneficiu sau in alt mod - orice interes rezidual semnificativ in infrastructura la sfarsitul termenului acordului;
- Prevederile contractuale ar include aceleiasi prevederi, daca acordul ar fi fost incheiat cu o companie privata.

Compania a concluzionat faptul ca, contabilizarea contractului de concesiune potrivit prevederilor IFRIC 12 nu va reflecta substanta economica a tranzactiei, deoarece Compania achita o taxa anuala sub forma de redeventa pentru utilizarea activelor

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

mentionate in contractul de concesiune in valoare de 1/1000 din venitul anual realizat din activitatea de transport al energiei electrice, calculata in functie de cantitatea efectiv transportata, taxa ce este semnificativ mai mica decat amortizarea pe care Compania ar fi inregistrat-o pentru activele respective daca contractul de concesiune nu ar fi fost semnat. Drept urmare, IFRIC 12 nu este aplicabil, iar Compania a aplicat politicile contabile asa cum sunt descrise in Notele 3 (a) si (b).

3. Politici contabile

Politicile contabile detaliate mai jos au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare si in intocmirea situatiei pozitiei financiare de deschidere la 1 ianuarie 2011 cu scopul tranzitiei la IFRS UE.

(a) Imobilizari corporale

Active proprii

Imobilizarile corporale, cu exceptia imobilizarilor corporale in curs de executie, sunt prezentate la valoare reevaluada, mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere. Imobilizarile corporale in curs de executie sunt prezentate la cost. Costul activelor construite in regie proprie include costul materialelor, al salariilor directe, estimarea initiala, unde este cazul, a costurilor de demontare si de mutare a elementelor si restaurarea amplasamentului, si o cota parte a cheltuielilor indirecte.

Un provizion pentru imobilizarile corporale neutilizate sau uzate este inregistrat in situatiile financiare, in masura in care aceste elemente sunt identificate.

Metodele de amortizare ale activelor si duratele de viata utile sunt revizuite, si ajustate daca este cazul, la fiecare data de raportare.

Recunoastere

Imobilizarile corporale sunt evaluate initial la cost minus amortizarea cumulata si pierderile cumulate din depreciere.

Costul include cheltuielile direct atribuibile achizitiei activului. Costul activelor construite de entitate include:

- costul materialelor si cheltuielile directe cu personalul;
- alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locul si starea necesara stadiul necesar utilizarii dorite; si
- costurile indatorarii capitalizate.

Cheltuielile ulterioare de mentenanta

Compania recunoaste in valoarea contabila a unui element de imobilizari corporale costul inlocuirii unei parti a unui element de imobilizare daca la momentul in care costul are loc este probabila generarea catre Companie de beneficii economice viitoare aferente elementului si costul elementului poate fi evaluat in mod credibil. Toate celelalte costuri sunt recunoscute in contul de profit si pierdere atunci cand acestea au loc.

Amortizarea

Imobilizarile corporale sunt amortizate folosind metoda liniara, pe parcursul duratelor de viata ale acestora, dupa cum urmeaza:

	<u>Durata normala de functionare (ani)</u>
Cladiri si instalatii speciale	40-60
Utilaje si echipamente	15-40
Aparate de masura si control	7-12
Vehicule	5-8
Alte imobilizari corporale	3-5

Duratele de viata, valorile reziduale si metoda amortizarii sunt revizuite anual. Terenurile nu se amortizeaza.

Atunci cand elementele unei imobilizari corporale au durate de viata diferite, acestea sunt inregistrate ca elemente separate (componente majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor si duratele de viata utile sunt revizuite, si ajustate daca este cazul, la fiecare data de raportare.

Reevaluarea

Compania a optat pentru prezentarea imobilizarilor corporale la valoarea reevaluada, cu exceptia avansurilor si imobilizarilor corporale in curs de executie ce sunt prezentate la cost istoric.

Reevaluarile se efectueaza de experti evaluatori independenti, cu suficienta regularitate astfel incat valoarea contabila sa nu difere in mod semnificativ de valoarea care poate fi determinata pe baza valorii juste la data raportarii.

(b) Patrimoniul public

In conformitate cu prevederile Legii 213/1998 retelele de transport al energiei electrice sunt bunuri care alcatuiesc domeniul public al statului.

Hotararea de Guvern nr. 627/2000 stabileste in anexa nr. 8 inventarul bunurilor imobile care alcatuiesc domeniul public al statului, preluate de catre Companie incepand cu 1 august 2000 si care se inventariaza si se actualizeaza de cate ori este cazul, prin act legislativ (HG).

Anterior semnarii contractului de concesiune detaliat in paragraful urmator, patrimoniul public a fost tratat ca o contributie in natura a Statului roman prin reprezentantul sau Ministerul Economiei intrucat Compania nu trebuia sa plateasca nici o taxa pentru utilizarea activelor; de asemenea Transelectrica a considerat ca are dreptul de utilizare a activelor pentru cea mai mare parte a duratei lor de viata. Rezerva patrimoniului public a fost transferata in rezultatul reportat pe masura amortizarii activelor respective. Acest transfer in rezultatul reportat nu a fost inregistrat prin contul de profit si pierdere. Activele finantate din subventii sunt incluse in patrimoniul public atunci cand aceste active sunt puse in functiune.

In noiembrie 1998 a fost emisa Legea nr. 213/1998, care reglementeaza statutul patrimoniului public. In aceasta lege se mentioneaza ca dreptul de proprietate asupra patrimoniului public apartine statului sau autoritatilor locale care pot inchiria sau concesiona bunurile ce sunt proprietate publica. In conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 si Legii nr. 219/1998. Ministerul Economiei a concesionat in numele statului catre Companie reseaua de transport (linii de inalta tensiune si statii electrice) si terenurile pe care aceasta este amplasata. Astfel, la data de 29 iunie 2004, a fost incheiat contractul de concesiune nr.1 intre Ministerul Economiei si Companie pentru toate imobilizarile corporale din patrimoniul public in sold la 31 decembrie 2003 pe o durata de 49 ani.

Urmare semnarii contractului de concesiune cu Ministerul Economiei in numele Statului roman, natura relatiei dintre acesta si Compania s-a modificat si prin urmare Compania a procedat la derecunoasterea activelor din patrimoniul public incepand cu 29 iunie 2004 cu implicatii directe asupra rezervei patrimoniului public din cadrul capitalurilor proprii. Ulterior incheierii contractului de concesiune Compania trateaza activele asupra carora are drept de utilizare ca si leasing operational. Platile aferente contractului de concesiune (redeventa) sunt recunoscute ca si cheltuieli in contul de profit si pierdere de catre Companie in timpul anului.

In cursul anilor 2005-2012, au fost incheiate sase acte aditionale la contractul de concesiune. Ca urmare, activele din patrimoniul public obtinute dupa data de 29 iunie 2004 din taxa de dezvoltare au fost derecunoscute.

Avand in vedere prevederile HG nr. 1009/2012 si HG nr. 984/2012 prin care a fost aprobata modificarea Anexei nr.7 la HG nr.1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului concesionate Companiei, urmare inventarierii bunurilor ce apartin domeniului public al statului in anul 2012 si a reevaluarii/evaluarii acestor bunuri, la data 14.02.2013 a fost incheiat cu Ministerul Economiei actul aditional nr. 7 la Contractul de Concesiune nr. 1/29.06.2004.

Principalii termeni ai contractului de concesiune sunt urmatoarii:

- Ministerul Economiei are titlul de proprietate asupra activelor ce fac obiectul contractului;
- Compania are dreptul de a utiliza aceste active pentru o perioada de 49 de ani, de la 1 iunie 2004 pana la 31 mai 2053;
- Taxa anuala platita de Companie sub forma de redeventa pentru utilizarea acestor active este stabilita de ME si reprezinta 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de transport al energiei electrice, pentru cantitatea efectiv transportata;
- Activele vor intra in posesia ME la terminarea sau expirarea contractului; contractul poate fi denuntat unilateral de catre oricare dintre parti;
- Compania are obligatia sa utilizeze activele in conformitate cu prevederile contractului de concesiune si cu licenta de functionare.

Taxa platita de Companie conform contractului de concesiune pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2012 este semnificativ mai mica decat amortizarea pe care Compania ar fi inregistrat-o pentru activele respective daca acest contract nu ar fi existat. Cu toate acestea, Compania nu a inregistrat in situatiile financiare nici o suma referitoare la acest posibil beneficiu deoarece nu poate estima care este suma platita pentru utilizarea acestor active de catre o terta parte intr-o tranzactie cu pret determinat obiectiv.

Investitiile facute de Companie la activele ce fac obiectul contractului de concesiune sunt capitalizate si se amortizeaza pe durata ramasa de viata a activului respectiv reintregind valoarea bunurilor care alcatuiesc patrimoniul public al statului dupa amortizarea integrala a acestora.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

(c) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale achizitionate de Companie sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si pierderile cumulate din deprecierea imobilizarilor necorporale. Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viata estimata a imobilizarilor necorporale. Majoritatea imobilizarilor necorporale inregistrate de catre Companie este reprezentata de imobilizari necorporale in curs de executie si programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioada de 3 ani.

(d) Tranzactii in valuta

Tranzactiile in valuta se exprima in LEI prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzactiei. Activele si pasivele monetare exprimate in valuta la sfarsit de an sunt exprimate in LEI la cursul de schimb de la acea data. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere al exercitiului financiar respectiv.

Ratele de schimb la 31 decembrie 2012 si 31 decembrie 2011 sunt dupa cum urmeaza:

Moneda	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011
1 EUR	4,4287	4,3197
1 USD	3,3575	3,3393
100 JPY	3,8994	4,3178

Activele si datoriile nemonetare exprimate intr-o moneda straina care sunt evaluate la valoarea justa sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb valutar de la data la care a fost determinata valoarea justa. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric intr-o moneda straina sunt convertite utilizand cursul de schimb valutar de la data tranzactiei.

(e) Creante

Creantele comerciale sunt inregistrate initial la valoarea justa si ulterior evaluate folosind metoda dobanzii efective mai putin pierderile de valoare. Pierderea de valoare este recunoscuta atunci cand exista o evidenta clara ca nu se va putea colecta creantele la termenul stabilit. Dificultatile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta sa intre in faliment sau in reorganizare financiara, intarzierile la plata (peste 270 de zile) sunt considerate indicii ca aceste creante pot necesita ajustari de valoare.

O pierdere de valoare aferenta unui activ este diferenta dintre valoarea sa contabila si valoarea prezenta a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate actualizate utilizand rata de dobanda efectiva initiala a activului. Valoarea contabila este redusa prin folosirea unui cont de pierdere de valoare, iar pierderea este inregistrata in contul de profit si pierdere in cadrul pozitiei alte cheltuieli din exploatare.

(f) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din:

- materii prime, materiale, piese de schimb si alte materiale consumabile ce urmeaza a fi folosite in cadrul desfasurarii activitatii de baza a Companiei;
- stocuri de securitate si interventie destinate remedierii rapide a defectiunilor aparute la instalatiile RET in scopul asigurarii functionarii in conditii de siguranta a SEN.

Aceste materiale sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt trecute pe cheltuieli sau sunt capitalizate, dupa caz, in momentul consumului.

Stocurile sunt masurate la cea mai mica valoare dintre cost si valoarea realizabila neta. Costul stocurilor este determinat pe baza metodei FIFO si include cheltuiala suportata in procurarea stocurilor si aducerea lor in locatia si conditia existenta.

Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat in cursul normal al activitatii minus costurile estimate pentru finalizare, daca este cazul, si cheltuielile ocazionate de vanzare. Politica Companiei este de a inregistra o pierdere de valoare de 100% pentru stocurile curente mai vechi de 365 de zile si care nu vor mai fi folosite in viitor.

(g) Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ casa, conturile curente si depozitele bancare cu o maturitate initiala de pana la 3 luni care sunt supuse unui risc nesemnificativ de schimbare a valorii juste.

(h) Rezervele din reevaluare

Dupa recunoasterea ca activ, un element de imobilizari corporale a carui valoare justa poate fi evaluata in mod fiabil este contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justa la data reevaluării mai puțin orice amortizare acumulată ulterior și orice pierderi acumulate din depreciere. Reevaluarile trebuie să se facă cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilanțului.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este majorată ca urmare a unei reevaluări, această majorare trebuie înregistrată direct în capitalurile proprii în elementul-rand "rezerve din reevaluare". Cu toate acestea, majorarea este recunoscută în contul de profit sau pierdere în măsura în care aceasta compensează o descreștere din reevaluarea aceluiași activ recunoscut anterior în contul de profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea trebuie debitată direct din capitalurile proprii în elementul-rand "rezerve din reevaluare", în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acel activ.

Rezerva din reevaluare inclusă în capitalurile proprii aferentă unui element de imobilizari corporale este transferată direct în rezultatul raportat pe măsura amortizării imobilizării corporale reevaluate și atunci când activul este derecunoscut.

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003 plus porțiunea reevaluării efectuată după data de 1 ianuarie 2004 aferentă perioadei de până la 30 aprilie 2009 nu vor fi impozitate în momentul transferului către rezultatul raportat.

Rezervele realizate sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii Companiei inclusiv la folosirea acesteia pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, de rezerve aferente evaluărilor efectuate după 1 ianuarie 2004 în rezultatul raportat, care sunt impozitate concomitent cu deducerea amortizării fiscale.

(i) Deprecierea activelor nefinanciare

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Companiei, altele decât stocurile și creanțele privind impozitul amanat, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă există dovezi cu privire la existența unei deprecieri. O pierdere din depreciere este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă estimată.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea justă minus costurile de vânzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezentă, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului. Pentru testarea deprecierii, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care generează intrări de numerar din utilizarea continuă și care sunt în mare măsură independente de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active („unitate generatoare de numerar”).

Pierderile din depreciere sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Pierderile din depreciere recunoscute în legătură cu unitățile generatoare de numerar sunt utilizate mai întâi pentru reducerea valorii contabile a fondului comercial alocat unităților generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar), dacă este cazul, și apoi pro rata pentru reducerea valorii contabile a celorlalte active din cadrul unității generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar).

O pierdere din depreciere a fondului comercial nu este reluată. Pentru celelalte active pierderea din depreciere este reluată numai în măsura în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care ar fi putut fi determinată, netă de amortizare, dacă nu ar fi fost recunoscută nicio depreciere.

(j) Capital social

Compania recunoaște modificările la capitalul social în condițiile prevăzute de legislația în vigoare și numai după aprobarea lor în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor și după înregistrarea acestora la Oficiul Registrului Comerțului.

Acțiunile ordinare sunt clasificate ca parte a capitalurilor proprii. Costurile suplimentare direct atribuibile emisiunii acțiunilor ordinare și opțiunilor pe acțiuni sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii la valoarea netă de efectele fiscale.

(k) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorii in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

(l) Furnizori si conturi asimilate

Datoriile catre furnizori si alte datorii, sunt inregistrate la costul amortizat si, includ contravaloarea facturilor emise de furnizorii de produse, lucrari executate si servicii prestate.

(m) Imprumuturile purtatoare de dobanda

Imprumuturile sunt recunoscute initial la valoarea justa, net de costurile de tranzactionare. Ulterior recunoasterii initiale, imprumuturile sunt inregistrate la costul amortizat, orice diferenta intre cost si valoarea de rambursare fiind recunoscuta in contul de profit si pierdere pe perioada imprumutului in baza unei rate de dobanda efectiva.

(n) Recunoasterea si derecunoasterea instrumentelor financiare nederivate

Active financiare nederivate

Compania recunoaste initial creantele la data la care au fost initiate. Toate celelalte active financiar sunt recunoscute initial la data tranzactionarii, cand Compania devine parte a conditiilor contractuale ale instrumentului.

Compania derecunoaste un activ financiar atunci cand expira drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau cand sunt transferate drepturile de a incasa fluxurile de numerar contractuale ale activului financiar printr-o tranzactie prin care riscurile si beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate in mod semnificativ. Orice interes in activul financiar transferat care este creat sau pastrat de catre Grup este recunoscut separat ca un activ sau o datorie.

Activele si datoriile financiare sunt compensate iar in situatia pozitiei financiare este prezentata valoarea neta numai atunci cand Compania are dreptul legal de a compensa valorile si intentioneaza fie sa le deconteze in baza neta, fie sa realizeze activul si sa stinga obligatia simultan.

Activele financiare nederivate ale Companiei sunt reprezentate in principal de creante comerciale si alte creante si numerar si echivalente de numerar.

Datorii financiare nederivate

Compania recunoaste initial instrumentele de datorie emise si datoriile subordonate la data la care sunt initiate. Toate celelalte datorii (inclusiv datoriile desemnate la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere) sunt recunoscute initial la data tranzactionarii, atunci cand Compania devine parte a conditiilor contractuale ale instrumentului.

Compania derecunoaste o datorie financiara atunci cand obligatiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expira.

Compania clasifica datoriile financiare nederivate in categoria altor datorii financiare. Aceste datorii financiare sunt recunoscute initial la valoarea justa minus orice costuri de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale aceste datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

Alte datorii financiare nederivate cuprind imprumuturi, datorii comerciale si alte datorii.

(o) Impozitul pe profit

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Impozitul curent si impozitul amanat sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere cu exceptia cazului in care acestea sunt aferente combinarilor de intreprinderi sau unor elemente recunoscute direct in capitalurile proprii sau in alte elemente ale rezultatului global.

(i) Impozit curent

Impozitul curent reprezinta impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru profitul sau pierderea fiscala realizata in anul current, utilizand cote de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii, precum si orice ajustare privind obligatiile de plata a impozitului pe profit aferente anilor precedenti. Impozitul curent pe profit datorat include si impozitul aferent dividendelor datorate declarate.

(ii) Impozit amanat

Impozitul amanat este recunoscut pentru diferentele temporare ce apar intre valoarea contabila a activelor si datoriilor utilizata in

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului.

Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

- diferentele temporare care apar la recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinari de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- diferentele temporare provenind din investitii in filiale sau entitati controlate in comun, in masura in care este probabil ca acestea sa nu fie reluate in viitorul previzibil; si
- diferentele temporare rezultate la recunoasterea initiala a fondului comercial.

Evaluarea impozitului amanat reflecta consecinta fiscala care ar decurge din modul in care Compania se asteapta, la sfarsitul perioadei de raportare, sa recupereze sau sa deconteze valoarea contabila a activelor si a datoriilor sale.

Impozitul amanat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizeaza ca vor fi aplicabile diferentelor temporare la reluarea acestora, in baza legislatiei adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii.

Creantele si datoriile cu impozitul amanat sunt compensate numai daca exista dreptul legal de a compensa datoriile si creantele cu impozitul curent si daca acestea sunt aferente impozitelor percepute de aceeaasi autoritate fiscala pentru aceeaasi entitate supusa taxarii sau pentru entitati fiscale diferite, dar care intentioneaza sa deconteze creantele si datoriile cu impozitul curent pe baza neta sau ale caror active si datorii din impozitare vor fi realizate simultan.

O creanta cu impozitul amanat este recunoscuta pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale si diferente temporare deductibile, numai in masura in care este probabila realizarea de profituri viitoare taxabile care sa poata fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creantele cu impozitul amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabila realizarea beneficiului fiscal aferent.

(iii) Expunerea in ceea ce priveste impozitul pe profit

Compania considera impactul pozitiei taxelor incerte si daca taxe si dobanzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent si amanat. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Informatii noi pot deveni disponibile care determina Compania sa modifice rationamentele sale profesionale in ceea ce priveste caracterul adecvat al obligatiilor fiscale existente; astfel de modificari ale obligatiilor fiscale vor avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit in perioada in care o astfel de determinare are loc.

(p) Beneficiile angajatilor

Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung

Obligatia neta a Companiei in ceea ce priveste beneficiile pe termen lung acordate salariatilor, alta decat planurile de pensii, este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariatii le-au castigat in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in cea anterioara. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justa a acestuia, iar valoarea justa a oricarui activ aferent este dedusa. Aceste beneficii sunt estimate utilizand metoda factorului de credit proiectat. Orice castiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute in contul de profit sau pierdere in perioada in care apar. Alte beneficii ale angajatilor pe termen lung sunt reprezentate de primele jubiliare.

Beneficii ale angajatilor pe termen scurt

Obligatiile privind beneficiile pe termen scurt evaluate pe o baza neactualizata si sunt recunoscute ca si cheltuieli pe masura ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimata a fi platita pentru beneficiile pe termen scurt sub forma de prime sau participarea salariatilor la profit, numai in cazul in care Compania are o obligatie prezenta, legala sau implicita de a achita aceasta suma pentru serviciile trecute prestate de angajati, iar aceasta obligatie poate fi estimata. Beneficiile angajatilor pe termen scurt sunt reprezentate in principal de salarii.

In cursul normal al activitatii, Compania face plati in numele angajatilor sai catre fondul de pensii. Toti angajatii Companiei sunt membri ai planului de pensii al Statului Roman.

Planuri de beneficii determinate

Un plan de beneficii determinate este un plan de beneficii post-angajare altul decat un plan de contributii determinate. Obligatiile nete ale Companiei in raport cu planurile de beneficii determinate sunt calculate separat pentru fiecare plan in parte estimand valoarea beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au obtinut in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare; aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Rata de actualizare folosita este de 6% pentru primii 5 ani si 3.5% pentru anii urmatori. Orice costuri nerecunoscute ale unor servicii anterioare precum si valoarea justa a activelor planului sunt deduse. Beneficiile se refera la premii de pensionare si energia electrica gratuita acordata dupa pensionare.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Calculul este realizat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda factorului de credit proiectat. Atunci cand din calcul rezulta un beneficiu pentru Companie, activul recunoscut este limitat la totalul dintre costurile nerecunoscute ale serviciilor anterioare si valoarea prezenta a beneficiilor economice disponibile sub forma unor rambursari viitoare din plan sau a unor reduceri ale contributiilor viitoare la plan. Pentru a calcula valoarea prezenta a beneficiilor economice, se iau in considerare toate cerintele minime de finantare aplicabile oricarui plan din cadrul Companiei. Un beneficiu economic este disponibil Companiei daca este realizabil pe durata de viata a planului sau la decontarea datoriilor planului. Atunci cand beneficiile unui plan sunt suplimentate, cota-parte a beneficiului suplimentar aferent serviciilor prestate anterior de catre angajati este recunoscuta in contul de profit sau pierdere utilizand metoda liniara pe perioada medie de timp pana cand beneficiile intra in drepturi. In masura in care beneficiile intra in drepturi imediat, cheltuiala este recunoscuta imediat in contul de profit sau pierdere.

Compania recunoaste imediat toate castigurile si pierderile actuariale rezultate din planurile de beneficii determinate la alte elemente ale rezultatului global si toate cheltuielile legate de planul de beneficii determinat in cheltuieli cu personalul in contul de profit si pierdere.

Compania recunoaste castigurile sau pierderile aferente reducerii sau decontarii unui plan de beneficii determinate atunci cand are loc reducerea sau decontarea. Castigurile sau pierderile generate de o reducere sau decontare trebuie sa cuprinda orice modificare rezultata a valorii actualizate a obligatiei privind beneficiile determinate, orice modificare rezultata a valorii juste a activelor planului, orice castiguri sau pierderi actuariale aferente si orice cost al serviciilor trecute aferent care nu fusesera recunoscute anterior.

(q) Venituri

Venitul este recunoscut atunci cand riscurile si beneficiile semnificative au fost transferate cumparatorului, obtinerea beneficiilor economice este probabila, iar costurile asociate pot fi estimate in mod corect. Veniturile constau, in principal, in venituri din serviciul de transport, din piata de echilibrare si din serviciile de sistem, calculate in functie de volumul energiei transportate. Tarifele de transport si de servicii de sistem sunt reglementate de catre ANRE. Energia transportata este determinata de contorii plasati in cadrul sistemului energetic national. Veniturile includ de asemenea valoarea tranzactiilor desfasurate pe piata de echilibrare, dupa cum este descris in Nota 1.

Statul roman, prin ANRE, reglementeaza tarifele percepute de Companie pentru serviciul de transport al energiei electrice, si pentru serviciul de operator de sistem. Statul roman indeplineste mai multe roluri in afara de cel de actionar majoritar si, ca urmare ar putea avea obiective si scopuri mai cuprinzatoare decat un investitor al carui principal interes este randamentul investitiei.

Dupa cum este mentionat in Nota 1, Compania este administratorul schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta. Compania actioneaza in calitate de agent intrucat este implicata in colectarea si distribuirea banilor. Compania actioneaza in calitate de agent intrucat nu este expusa riscurilor si beneficiilor semnificative asociate acestei scheme de sprijin.

Tarifele de racordare

IFRIC 18 "Transferuri de active de la clienti" se aplica contractelor cu clientii in care Compania incaseaza disponibilitati banesti de la un client cand aceste disponibilitati banesti trebuie sa fie utilizate numai pentru constructia sau achizitia unui element de imobilizari corporale, iar Compania trebuie sa utilizeze apoi aceasta imobilizare corporala pentru a conecta clientul la retea. Compania recunoaste disponibilitatile banesti in creditul contului "Venituri in avans" in cadrul situatiei pozitiei financiare pentru a le reversa ulterior in "Alte venituri" in cadrul contului de profit si pierdere, in mod sistematic pe durata de viata utila a activului.

(r) Costurile nete ale finantarii

Costurile nete ale finantarii includ dobanzile corespunzatoare imprumuturilor calculate folosind metoda ratei efective de dobanda, mai putin costurile indatorarii capitalizate ca parte a costurilor activelor cu ciclul lung de fabricatie, veniturile din dividende, diferentele de curs valutar favorabile si nefavorabile, onorariile si comisioanele de risc.

Conform cu SIC 23 "Costurile indatorarii" revizuit si invocand exceptia optionala de la aplicarea retroactiva potrivit IFRS 1 "Adoptarea pentru prima oara a IFRS", Compania capitalizeaza costurile imprumuturilor legate de active care necesita o perioada lunga de timp pana la punerea in functiune sau vanzare pentru care finantarea a fost obtinuta dupa data de 1 ianuarie 2011, data tranzitiei la IFRS.

Veniturile din dobanzi sunt recunoscute in contul de profit si pierdere al anului in care apar, folosind metoda ratei efective de dobanda. Veniturile din dividende sunt recunoscute in contul de profit si pierdere la data la care dreptul Companiei de a primi dividende este recunoscut.

(s) Subventii

Subventiile sunt recunoscute initial ca venit in avans la valoarea justa atunci cand exista o asigurare rezonabila ca vor fi primite, iar Compania va respecta conditiile asociate subventiilor, iar apoi sunt recunoscute in contul de profit si pierdere ca alte venituri pe parcursul duratei de viata utila a activului la care se refera. Subventiile sunt aferente activelor. Fondurile nerambursabile sunt recunoscute ca si active in momentul in care exista o asigurare rezonabila ca acestea vor fi primite si ca, conditiile aferente vor fi indeplinite.

(t) Provizioane

Un provizion este recunoscut atunci, si numai atunci cand sunt indeplinite urmatoarele conditii: Compania are o obligatie curenta (legala sau implicita) ca urmare a unui eveniment trecut; este probabil (adica, mai mult probabil decat improbabil) ca o iesire de resurse reprezentand beneficii economice sa fie necesara pentru decontarea obligatiei; cand poate fi facuta o estimare corecta in ceea ce priveste suma obligatiei. Acolo unde efectul valorii in timp a banilor este material, valoarea unui provizion este valoarea prezenta a cheltuielilor ce se prevad a fi necesare pentru decontarea obligatiei.

(u) Rezultatul pe actiune

In conformitate cu SIC 33 "Rezultatul pe actiune", rezultatul pe actiune este calculat prin impartirea profitului sau pierderii atribuite actionarilor Companiei la media ponderata a actiunilor ordinare ale perioadei.

Media ponderata a actiunilor in circulatie in timpul exercitiului reprezinta numarul de actiuni de la inceputul perioadei, ajustat cu numarul actiunilor emise, inmultit cu numarul de luni in care actiunile s-au aflat in circulatie in timpul exercitiului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe actiune sau o crestere a pierderilor pe actiune rezultate in ipoteza ca instrumentele convertibile sunt convertite, sau ca actiuni ordinare sunt emise dupa indeplinirea anumitor conditii specificate. Obiectul rezultatului pe actiune diluat este similar cu acela al rezultatului pe actiune de baza si anume, de a evalua interesul fiecarei actiuni ordinare in cadrul performantei unei entitati.

(v) Contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare anexate. Acestea sunt prezentate in cazul in care iesirea de resurse incorporand beneficii economice este posibila si nu probabila.

Un activ contingent nu este recunoscut in situatiile financiare anexate, ci este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

(w) Segmente operationale

Segmentul este o componenta distincta a Companiei care este angajata fie in oferirea de produse sau servicii corelate (segmentul de productie), fie in oferirea de produse si servicii intr-un mediu economic diferit (segment geografic) si care este subiectul unor riscuri si beneficii diferite de acelea ale altor segmente.

Compania isi desfasoara operatiunile in mai multe locatii din Romania, care sunt angajate atat in activitatea de transport, cat si in cea de dispecer. Conducerea Companiei considera operatiunile in totalitatea lor ca "un singur segment".

Segmentele operationale sunt prezentate in maniera consecventa cu raportarea interna furnizata de catre principalul factor decizional operational al entitatii in vederea luarii de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segmente si a evaluarii performantei acestuia.

aa) Implicatiile noilor Standarde Internationale de Raportare Financiara (IFRS UE)

Noi standarde si interpretari asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana

O serie de noi standarde, amendamente la standarde si interpretari sunt aplicabile perioadelor anuale incepand dupa 1 ianuarie 2012 si nu au fost aplicate in intocmirea acestor situatii financiare separate. Niciunul dintre noile standarde nu se asteapta sa aiba un efect semnificativ asupra situatiile financiare consolidate ale Companiei.

Noile standarde care nu sunt inca aplicabile la 31 decembrie 2012

Standardul International de Contabilitate (SIC) 19 (2011) Beneficiile angajatilor (in vigoare pentru perioadele care incep la sau dupa 1 ianuarie 2013)

Acest amendament prevede ca castigurile si pierderile actuariale sa fie recunoscute imediat in alte elemente ale rezultatului global. Amendamentul elimina metoda coridorului aplicabila anterior recunoasterii castigurilor si pierderilor actuariale si elimina posibilitatea ca entitatile sa recunoasca toate modificarile ale obligatiei privind beneficiul determinat si ale planului de active in profit sau pierdere, posibilitate care este in prezent valabila in baza prevederilor actuale ale SIC 19. Amendamentul, prevede, de asemenea, ca rentabilitatea preconizata a activelor planului recunoscuta in profit sau pierdere sa fie calculata pe baza ratei utilizata pentru actualizarea obligatiei privind beneficiul determinat. Amendamentul nu este relevant pentru situatiile financiare ale Companiei, intrucat politica actuala a Companiei este de a recunoaste imediat castigurile si pierderile actuariale in alte elemente ale rezultatului global, iar Compania nu are activele planului.

4. Determinarea valorii juste

Anumite politici contabile ale Companiei si cerinte de prezentare a informatiilor necesita determinarea valorii juste atat pentru activele si datoriile financiare cat si pentru cele nefinanciare. Valorile juste au fost determinate in scopul evaluarii si/sau prezentarii informatiilor in baza metodelor descrise mai jos:

(i) Imobilizari corporale

Valoarea justa a elementelor de imobilizari corporale se bazeaza in principal pe metoda costului avand in vedere particularitatile imobilizarilor corporale detinute de catre Companie, cu exceptia activelor in curs de executie, care sunt contabilizate in conformitate cu modelul bazat pe cost.

(ii) Creante comerciale si alte creante

Valorile juste ale creantelor comerciale si a altor creante sunt estimate la valoarea prezenta a fluxurilor de numerar viitoare, actualizate cu rata de dobanda a pietei la data raportarii. Creantele pe termen scurt care nu au stabilite rate ale dobanzii sunt evaluate la valoarea initiala facturata daca efectul actualizarii este nesemnificativ. Valoarea justa este determinata in momentul recunoasterii initiale, si pentru scopuri de prezentare, la sfarsitul fiecarei data de raportare.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

5. Imobilizari corporale

Intre 1 ianuarie 2011 si 31 decembrie 2012, imobilizarile corporale au evoluat astfel:

	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri si instalatii speciale	Utilaje si echipamente	Aparate de masura si control	Vehicule	Alte imobilizari corporale	Imobilizari corporale in curs	Total
Cost								
Sold la 1 ianuarie 2011	65.924.368	2.196.666.140	2.475.693.518	320.327.236	17.700.976	113.861.022	482.314.404	5.672.487.664
Intrari	-	5.000	1.634.333	57.548	-	-	317.537.768	319.234.649
Cresterea/(diminuarea) rezervei din reevaluare	(15.600.058)	(8.694.024)	52.915.655	(1.276.350)	(156.000)	-	-	27.189.223
Transferuri din imobilizari corporale in curs	1.579.799	32.430.183	152.687.428	52.478.899	-	71.064.782	(310.241.091)	-
Cresterea/(diminuarea) amortizarii cumulate	-	179.603.182	34.325.168	(8.927.172)	(1.380.281)	-	-	203.620.897
Iesiri	(106.434)	(6.274.497)	(15.621.220)	(1.544.037)	(78.628)	(521.446)	-	(24.146.262)
Sold la 31 decembrie 2011	51.797.675	2.393.735.984	2.701.634.882	361.116.124	16.086.067	184.404.358	489.611.081	6.198.386.171
Sold la 1 ianuarie 2012	51.797.675	2.393.735.984	2.701.634.882	361.116.124	16.086.067	184.404.358	489.611.081	6.198.386.171
Intrari	-	607.997	491.280	418.949	-	-	378.782.590	380.300.816
Cresterea rezervei din reevaluare	-	11.247.212	43.454.711	8.596.554	1.035.012	-	-	64.333.489
Transferuri din imobilizari corporale in curs	160.192	66.907.937	131.109.685	17.517.635	748.086	59.255.431	(275.698.966)	-
Diminuarea amortizarii cumulate	-	(251.813.060)	(409.978.882)	(55.159.350)	(8.780.106)	-	-	(725.731.398)
Iesiri	(31.574)	(21.343.381)	(27.466.702)	(4.349.573)	(300.881)	(3.111.171)	-	(56.603.282)
Sold la 31 decembrie 2012	51.926.293	2.199.342.689	2.439.244.974	328.140.339	8.788.178	240.548.618	592.694.705	5.860.685.796
Amortizare cumulate								
Sold la 1 ianuarie 2011	-	755.671.014	1.217.800.956	163.335.251	12.504.804	23.458.393	-	2.172.770.418
Cheltuiala cu amortizarea	-	79.459.565	150.268.768	43.522.246	2.021.104	15.290.724	-	290.562.407
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor	138.179	929.980	63.009	101.919	53.708	-	-	1.286.795
Cresterea/(diminuarea) amortizarii cumulate	-	179.603.182	34.325.168	(8.927.172)	(1.380.281)	-	-	203.620.897
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(5.830.058)	(14.565.271)	(1.366.715)	(78.628)	(476.721)	-	(22.317.393)
Sold la 31 decembrie 2011	138.179	1.009.833.683	1.387.892.630	196.665.529	13.120.707	38.272.396	-	2.645.923.124
Sold la 1 ianuarie 2012	138.179	1.009.833.683	1.387.892.630	196.665.529	13.120.707	38.272.396	-	2.645.923.124
Cheltuiala cu amortizarea	-	81.053.549	157.508.111	42.084.050	1.173.408	24.188.751	-	306.007.869
Ajustari pentru deprecierea	-	2.744.323	466.218	2.251	-	-	-	3.212.792
Diminuarea amortizarii cumulate	-	(251.813.060)	(409.978.882)	(55.159.350)	(8.780.106)	-	-	(725.731.398)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(19.809.418)	(26.816.445)	(2.965.116)	(300.169)	(2.047.265)	-	(51.938.413)
Sold la 31 decembrie 2012	138.179	822.009.077	1.109.071.632	180.627.364	5.213.840	60.413.882	-	2.177.473.974
Sold la 1 ianuarie 2011	65.924.368	1.440.995.126	1.257.892.562	156.991.985	5.196.172	90.402.629	482.314.404	3.499.717.246
Sold la 31 decembrie 2011	51.659.496	1.383.902.301	1.313.742.252	164.450.595	2.965.360	146.131.962	489.611.081	3.552.463.047
Sold la 31 decembrie 2012	51.788.114	1.377.333.612	1.330.173.342	147.512.975	3.574.338	180.134.736	592.694.705	3.683.211.822

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2012, cladirile si instalatiile speciale, utilajele si echipamentele, aparatele de masura si control si vehiculele au fost reevaluate de catre SC JPA Audit & Consultanta SRL, evaluator independent autorizat de catre Uniunea Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Aceste imobilizari au fost reevaluate in principal utilizand metoda bazata pe costuri. In cadrul metodei bazate pe costuri, costul brut de inlocuire a fost stabilit utilizand metoda indirecta. Metoda baza pe costuri a fost utilizata din considerente care tin de specializarea activelor pentru care s-a constatat insuficienta informatiilor de piata si/sau inexistenta unei pieti active. Rezultatele reevaluarii au fost aprobate de Directorat cu Nota nr. 8857/18.03.2013. La 31 decembrie 2012 Compania a recunoscut un surplus din reevaluare in suma totala de 64.333.489, din care 60.802.099 in rezerva din reevaluare si 3.531.390 in contul de profit si pierdere intrucat aceasta suma compensează o descrestere din reevaluarea acelorasi active recunoscuta anterior pe cheltuiala.

Terenurile au fost reevaluate la 31 decembrie 2011 pe baza metodei pietei. Alte imobilizari corporale au fost reevaluate la 31 decembrie 2011.

Intrarile de imobilizari corporale cuprind si transferuri ale unor imobilizari corporale in curs. Imobilizarile corporale in curs reprezinta in principal lucrari de modernizare si retehnologizare a statiilor, liniilor electrice si avansuri acordate furnizorilor de imobilizari.

In cursul anului 2012, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale sunt reprezentate de:

- Statia de racordare finantata din tarif de racordare achitat de OMV Petrom SA in suma de 70.267.180;
- Realizarea statiei de 400/110kV Rahman si racordarea la reseaua electrica de transport a SC Alpha Wind SRL, SC Beta Wind SRL, SC CAS Regenerabile SRL si SC Land Power SRL (etapa I) in suma de 33.672.649, investitie finantata prin tarif de racordare;
- Realizarea statiei de 400/110 kV Tariverde si racordarea la reseaua electrica de transport a SC Tomis Team SRL (etapa a III a) in suma de 24.515.581; investitie finantata prin tarif de racordare;
- A doua etapa a proiectului "Sisteme integrate de securitate in statii electrice" in suma de 34.009.188;
- Prima si a doua etapa a proiectului "Retehnologizarea statiei de 400/220, 110/20 kV Lacul Sarat" in suma de 29.665.020;

In cursul anului 2012, intrarile in imobilizarile corporale in curs includ in principal investitiile finantate din tarifele de racordare in suma totala de 122.188.625, investitia in infrastructura date-voce in suma totala de 88.637.638 si retehnologizarea statiei Brasov in suma totala de 44.427.438.

In cursul anului 2011, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale sunt reprezentate de:

- Retehnologizarea statiei electrice 400/220,110/20 kV Lacu Sarat – 77.520.535;
- Inlocuirea transformatoarelor de 200 MVA in statii electrice – 43.630.064;
- Sisteme integrate de securitate in statii electrice (etapa a doua) – 35.913.312;
- Amenajarea, dotarea si echiparea unui centru pentru prestarea de servicii de asigurare a continuitatii afacerii si recuperare in urma dezastrelor – 29.617.232;
- Sistem integrat de securitate la statiile electrice, etapa III-a – 24.731.351;
- Retehnologizarea statiei electrice 110 kV Brazi Vest – 16.744.147;

Cladirile si instalatiile speciale constau in principal in statii de transformare si linii electrice de inalta tensiune. Utilajele si echipamentele constau in principal in transformatoare si celule aferente SEN de 110 KV, 220 KV, 400 KV si 750 KV.

In cursul anului 2012, costurile indatorarii ce au fost capitalizate in cadrul imobilizarilor in curs, sunt in suma totala de 2.265.438 fiind aferente imprumutului obtinut de la BRD-ING (rata dobanzii este 3,8%).

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

6. Imobilizari necorporale

Intre 1 ianuarie 2011 si 31 decembrie 2012 imobilizarile corporale au evoluat astfel:

	Licente si software	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost			
Sold la 1 ianuarie 2011	40.980.335	30.866.425	71.846.760
Intrari	-	16.106.965	16.106.965
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	11.682.168	(11.682.168)	-
Iesiri	(269.917)	-	(269.917)
Sold la 31 decembrie 2011	52.392.586	35.291.222	87.683.808
Sold la 1 ianuarie 2012	52.392.586	35.291.222	87.683.808
Intrari		8.484.129	8.484.129
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	7.810.870	(7.810.870)	-
Iesiri	(441.444)	-	(441.444)
Sold la 31 decembrie 2012	59.762.012	35.964.481	95.726.493
Amortizare cumulate			
Sold la 1 ianuarie 2011	29.672.462	-	29.672.462
Cheltuiala cu amortizarea	7.127.478	-	7.127.478
Amortizarea cumulata a iesirilor	- (329.193)	-	(329.193)
Sold la 31 decembrie 2011	36.470.747	-	36.470.747
Sold la 1 ianuarie 2012	36.470.747	-	36.470.747
Cheltuiala cu amortizarea	8.836.523	-	8.836.523
Amortizarea cumulata a iesirilor	(441.445)	-	(441.445)
Sold la 31 decembrie 2012	44.865.825	-	44.865.825
Sold la 1 ianuarie 2011	11.307.873	30.866.425	42.174.298
Sold la 31 decembrie 2011	15.921.839	35.291.222	51.213.061
Sold la 31 decembrie 2012	14.896.187	35.964.481	50.860.668

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

7. Stocuri

La 31 decembrie 2012, 31 decembrie si 1 ianuarie 2011 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Piese de schimb	31.348.135	32.159.928	28.466.702
Consumabile si alte materiale	7.191.014	8.265.357	8.313.627
Materiale auxiliare	443.073	392.244	904.960
Alte stocuri	1.093.847	905.928	1.044.077
Total	40.076.069	41.723.457	38.729.366

8. Creante comerciale si alte creante

La 31 decembrie 2012, 31 decembrie si 1 ianuarie 2011 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Cienti	787.157.874	1.185.140.665	674.780.119
Alte creante	93.219.679	70.755.839	31.639.232
Fonduri nerambursabile de primit	65.083.000	-	-
TVA de recuperat	-	4.451.641	-
Provizion pentru creante incerte	(73.980.137)	(48.776.836)	(46.564.503)
Provizion pentru alte creante incerte	(48.548.825)	(40.200.160)	(11.002.013)
Total	822.931.591	1.171.371.149	648.852.835

Structura clientilor se prezinta astfel:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Cienti – piata de energie	786.308.426	1.183.400.413	672.230.488
Alti clienti	849.448	1.740.252	2.549.631
Total	787.157.874	1.185.140.665	674.780.119

La data de 31 decembrie 2012 clientii in sold inregistreaza o reducere semnificativa fata de 31 decembrie 2011 determinata de reducerea volumului de servicii prestate de companie pe fondul scaderii consumului de energie electrica, de mentinerea tarifelor de catre ANRE la nivelul anului 2011 si de reducerea tranzactiilor de pe piata de echilibrare (vezi Nota 18).

Clientii din piata de energie sunt reprezentati in principal de urmatoarele societati: Electrica Furnizare SA, Complexul Energetic Oltenia SA, Ciga Energy SA, Electrica SA si Societatea Nationala "Nuclearelectrica SA". La 31 decembrie 2012 si 31 decembrie 2011, ponderea acestor clienti in total creante brute aferente pietei de energie electrica este de 40%. La 31 decembrie 2012, Compania are un singur client cu creante mai mari de 10% din total creante brute: Electrica Furnizare SA (creanta de 86.115.419 la 31 decembrie 2012 si de 82.888.654 la 31 decembrie 2011).

Fondurile nerambursabile in suma de 65.083.000 se refera la trei contracte incheiate de catre Companie in 2012 pentru finantarea urmatoarelor proiecte de investitii: retehnologizarea statiei de 400/110kv Brasov, retehnologizarea statiei de 400/220/110/20kv Lacu Sarat si retehnologizarea statiei 220/110kv Mintia (vezi Nota 11).

Alte creante in suma de 93.219.679 includ in principal penalitati de intarziere la plata, calculate clientilor rau platnici, in suma de 27.866.958 precum si o creanta de recuperat de la ANAF in suma de 44.442.936 (a se vedea paragraful mai jos).

La 31 decembrie 2012, total clienti pe piata de energie includ 99.209.383 creante din cogenerarea de inalta eficienta (108.146.014 la 31 decembrie 2011).

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Provizioane pentru creante incerte si pentru alte creante incerte

Politica Companiei este a de a inregistra un provizion pentru pierdere de valoare de 100% pentru clientii in litigiu, in insolventa si pentru clientii in faliment, 75% din creantele comerciale si alte creante neincasate intr-o perioada cuprinsa intre 270 si 365 de zile si 100% pentru creantele comerciale si alte creante neincasate de mai mult de 365 zile. La 31 decembrie 2012 cele mai mari valori pentru clienti provizionati au fost inregistrate pentru Eco Energy (24.736.066), Petprod SRL (18.470.332), Total Electric Oltenia (14.185.577), ArcelorMittal Galati (8.450.502), Also Energ (7.177.167) si Complexul Energetic Hunedoara (4.970.484). Compania se afla in litigiu cu acesti clienti, fiind inscrisa la masa credala pentru cei aflati in insolventa.

Litigiu Agentia Nationala de Administrare Fiscala ("ANAF")

Compania se afla in litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspectie fiscala in data de 20 septembrie 2011 privind rambursarea TVA pentru perioada septembrie 2005 – noiembrie 2006 pentru un numar de 123 facturi neutilizate identificate ca fiind lipsa, documente cu regim special, si pentru care a estimat o taxa pe valoarea adaugata colectata in suma de 16.303.174 plus accesorii in suma de 27.195.557. Valoarea totala a acestor obligatii este in suma de 44.442.936. Contravaloarea acestor obligatii a fost retinuta din TVA-ul platit de catre Companie in luna noiembrie 2011. Ulterior, Compania a constatat ca sumele virate drept TVA curent au fost luate in considerare pentru plata sumelor din raportul de inspectie fiscala mentionat mai sus. Astfel, Compania a fost nevoita sa plateasca majorari de 944.423 aferente TVA-ului ce ar fi trebuit achitat in luna noiembrie 2011, pentru a nu inregistra datorii restante fata de bugetul de Stat. In total Compania a achitat 44.442.936 in noiembrie 2011. Compania a apelat la toate mijloacele legale de contestare a deciziei de impunere a ANAF, sens in care a fost depusa contestatie la ANAF impotriva deciziei de impunere si a solicitat suspendarea executarii deciziei de impunere pana la solutionarea pe cale administrativa a contestatiei depusa la ANAF. Solicitarea de suspendare a executarii raportului de inspectie fiscala a fost respinsa.

Compania a actionat in judecata ANAF-ul la Curtea de Apel Bucuresti in august 2012 pentru recuperarea sumei si a solicitat in probatoriu sa fie admise proba cu inscrisuri si proba cu expertiza judiciara contabila. La data de 31 decembrie 2012, Compania are inregistrat un provizion in valoare de 22.221.468 aferent obligatiile totale platite in suma de 44.442.936, pe baza estimarilor referitoare la sansele de castig in acest litigiu si in conditiile in care, la termenul din 17.12.2012 instanta de judecata a admis cererea de indreptare a erorii materiale si a incuviintat participarea unui expert parte la expertiza contabila dispusa de catre instanta.

Expunerea Companiei la riscul de credit si de piata, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 25.

9. Numerar si echivalente de numerar

La 31 decembrie 2012, 31 decembrie si 1 ianuarie 2011 numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Conturi curente la banci si depozite	203.620.171	225.870.450	142.330.903
Numerar si depozite din cogenerarea de inalta eficienta	91.755.704	78.786.610	-
Casa	72.199	68.080	70.578
Alte echivalente de numerar	33.305	38.237	489.905
Total	295.481.379	304.763.377	142.891.386

Depozitele cu maturitate initiala mai mica de 90 de zile, constituite din disponibilitatile banesti aflate in conturile curente, sunt in suma de 41.498.337 la 31 decembrie 2012, 126.078.719 (din care depozite pentru cogenerare in suma de 45.500.000) la 31 decembrie 2011 si 47.529.800 la 1 ianuarie 2011.

Incepand cu 1 aprilie 2011, compania in calitate de administrator al schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta (vezi Nota 1) administreaza un cont bancar distinct de activitatea de baza, deschis special pentru colectarea contributiei privind cogenerarea de inalta eficienta si pentru plata bonusului aferent. La 31 decembrie 2012, numerarul generat din administrarea acestei scheme este de 91.755.704.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

10. Capitaluri proprii*Capitalul social*

La 1 ianuarie 2011, 31 decembrie 2011 si 31 decembrie 2012, capitalul social in valoare de 1.091.526.913 include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii "SIC" 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste", dupa cum se precizeaza in Nota 2 (b). Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel:

Capital social (valoare nominala)	733.031.420
Diferente aferente retrarii conform SIC 29	358.494.493
Soldul capitalului social (retratat)	1.091.525.913

La sfarsitul fiecarei perioade de raportare, capitalul social subscris si varsat integral al Companiei, in suma de 733.031.420 este impartit in 73.303.142 actiuni ordinare cu o valoare nominala de 10 lei/actiune si corespunde cu cel inregistrat la Oficiul Registrului Comertului.

Structura actionariatului la 31 decembrie 2012, 31 decembrie 2011 si 1 ianuarie 2011 este dupa cum urmeaza:

Actionar	31 decembrie 2012		31 decembrie 2011		1 ianuarie 2011	
	Numar de actiuni	% din capitalul social	Numar de actiuni	% din capitalul social	Numar de actiuni	% din capitalul social
Statul Roman prin ME	43.020.309	58,69%	54.015.781	73,69%	54.015.781	73,69%
Fondul Proprietatea	9.895.212	13,50%	9.895.212	13,50%	9.895.212	13,50%
Alti actionari (persoane juridice si fizice)	20.387.621	27,81 %	9.392.149	12,81%	9.392.149	12,81%
Total	73.303.142	100%	73.303.142	100%	73.303.142	100%

In luna martie 2012, Ministerul Economiei a vandut prin intermediul unei Oferte Publice Secundare un numar de 10.995.472 actiuni emise de catre Companie, reprezentand 15% din capitalul social. La 31 decembrie 2012 SIF Oltenia, parte a altor actionari, detine 6,35% din Companie, reprezentand 4.653.602 actiuni.

In data de 21 martie 2013, a fost publicat un proiect de ordonanta de urgenta in care se mentioneaza ca la data intrarii in vigoare, actiunile detinute de stat in Companie trec din administrarea Ministerului Economiei in administrarea Ministerului Finantelor Publice ("MFP") (vezi Nota 26).

Actionarii au dreptul la dividende si fiecare actiune confera un drept de vot in cadrul adunarilor Companiei. Valoarea dividendelor aprobate pentru a fi distribuite in 2012

Valoarea dividendelor acordate din profitul anului 2011 a fost de 80.633.456 in conformitate cu Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 4 din 26 aprilie 2012. Valoarea dividendelor neplatite la 31 decembrie 2012, la 31 decembrie 2011 si la 1 ianuarie 2011 este de 2.456.754, 1.503.781 si respectiv 1.448.354.

Prima de emisiune

Toate actiunile nou emise in cadrul majorarii de capital social ce a avut loc prin oferta publica initiala primara in anul 2006 au fost subscrise si platite integral la pretul de emisiune. Prima de emisiune in valoare de 49.842.552, respectiv diferenta dintre pretul de emisiune a actiunilor si valoarea nominala a acestora a fost inregistrata in contul de rezerve al Companiei.

Rezerve legale

Rezervele legale in suma de: 46.491.027 la 31 decembrie 2012, 44.416.075 la 31 decembrie 2011 si respectiv 38.395.073 la 1 ianuarie 2011 reprezinta rezerve legale constituite conform legislatiei in vigoare aplicabila si nu pot fi distribuite. Compania transfera catre rezerva legala cel putin 5% din profitul anual contabil (OUG 64/2001, Legea 571/2003) pana cand soldul cumulat atinge 20% din capitalul social varsat.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Alte rezerve

La 31 decembrie 2012 alte rezerve sunt in suma de 3.845.195, din care 702.313 valoarea fondului special pentru dezvoltarea sistemului energetic primit de la Ministerul Economiei si Comertului pentru finantarea lucrarilor de investitii la bunurile care apartin domeniului public al statului, iar 3.142.882 reprezinta valoarea reevaluata a terenurilor pentru care sunt obtinute certificate de atestare a dreptului de proprietate. Dupa cum este prezentat in Nota 23, terenurile pentru care s-au obtinut titlurile de proprietate sunt recunoscute la valoarea justa pe seama rezervelor, fiind urmate de o majorare a capitalului social dupa inregistrarea la Oficiul Registrului Comertului.

Rezerve din reevaluare

Rezerva din reevaluare este in suma de 729.711.592 la 31 decembrie 2012, de 749.763.730 la 31 decembrie 2011, respectiv de 785.289.333 la 1 ianuarie 2011.

La 31 decembrie 2012 cladirile si instalatiile speciale, utilajele si echipamentele, aparatele de masura si control si vehiculele au fost reevaluate de catre SC JPA Audit & Consultanta SRL, evaluator independent autorizat ANEVAR. De asemenea, la 31 decembrie 2012 a fost inregistrata o datorie privind impozitul amanat in corespondenta cu surplusul din reevaluare recunoscut in urma reevaluarii mai sus amintita (a se vedea Nota 15).

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat este in suma de 509.341.993 la 31 decembrie 2012, de 484.341.081 la 31 decembrie 2011, respectiv de 327.860.036 la 1 ianuarie 2011. Rezultatul reportat cuprinde: rezultatul reportat din aplicarea IFRS si rezultatul exercitiului financiar.

Rezultatul reportat a fost inregistrat de Companie la aplicarea pentru prima data a IFRS si nu reprezinta un element monetar generator de fluxuri de trezorerie, fiind determinat doar de operatiuni de transfer a unor rezerve in acest cont. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza acestor situatii financiare separate intocmite in conformitate cu IFRS UE.

11. Venituri in avans

Veniturile in avans sunt reprezentate in principal de fondul special de dezvoltare a sistemului energetic primit de la ME, de tariful de racordare, de alte subventii pentru investitii, fonduri nerambursabile ce urmeaza a fi primite sau incasate de la ME, in calitate de Organism Intermediar pentru Energie, in umele si pentru Autoritatea de Management pentru Programul Sectorial Operational "Cresterea competitivitatii economice", precum si venituri din utilizarea capacitatii de interconexiune.

Evolutia veniturilor in avans pe termen scurt de-a lungul perioadei se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011
Sold la inceputul perioadei	4.237.381	10.814.485
Incasari in avans aferente capacitatii de interconexiune	19.480.661	13.105.544
Venituri din utilizarea capacitatii de interconexiune	(19.236.838)	(19.682.648)
Total	4.481.204	4.237.381

La 31 decembrie 2012, veniturile in avans pe termen scurt sunt reprezentate de incasarile in avans aferente capacitatii de interconexiune.

Evolutia veniturilor in avans pe termen lung de-a lungul perioadei se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011
Sold la inceputul perioadei	360.955.325	302.381.397
Subventii facturate	134.849.139	76.906.838
Fonduri nerambursabile	65.753.528	-
Reluarea la venituri a subventiilor	(22.707.258)	(18.332.910)
Total	538.850.734	360.955.325

La 31 decembrie 2012, Compania a inregistrat subventii pentru investitii in suma de 538.850.734, mai mari fata de anul 2011 datorita, in principal incasarii tarifului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public (ex. pentru racord in noua statie electrica 400/220/110kvBanca, statia 400kvStupina si racord LEA 400kv, statia electrica 220/110kv Cornea) si a depunerii cererilor de rambursare pentru fonduri structurale (pentru retehnologizarea statiilor electrice: 400/110kv Brasov, 400/220/110/20kv Lacu Sarat, 220/110kv Mintia).

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

La data aprobarii acestor situatii financiare, Compania a incasat fonduri structurale de la Autoritatea de Management pentru Programul Operational Sectorial "Cresterea Competitivitatii Economice" in suma de 25.930.404. Conditiiile atasate acestor fonduri nerambursabile sunt: realizarea obiectivelor de investitii si indeplinirea indicatorilor de realizare si rezultat.

12. Imprumuturi*Imprumuturi pe termen lung*

La 31 decembrie 2012, 31 decembrie si 1 ianuarie 2011, sumele datorate institutiilor de credit intr-o perioada mai mare de un an sunt urmatoarele:

Descriere	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
BERD 906 (a)	17.281.724	34.376.090	49.482.607
BEI 20.864 (b)	96.827.157	125.925.372	156.134.984
KfW 9787 (c)	-	1.459.441	7.776.993
West L.B. (d)	-	6.005.370	11.913.703
NIB PIL No 02/18 (e)	32.433.215	38.122.387	42.211.699
BIRD 7181 (f)	216.185.429	241.166.664	265.520.768
NIB PIL No 03/5 (g)	61.116.060	69.547.170	78.840.320
NIB PIL No 02/37 (h)	32.716.564	37.229.894	42.204.690
KfW 10431 (i)	48.235.667	56.546.206	65.510.344
BCR – World Trade Center 398 (j)	5.000.000	10.000.000	15.000.000
Calyon (k)	-	4.770.428	9.155.714
KfW 11300 (l)	65.895.563	78.056.509	91.097.295
JBIC (m)	40.883.220	56.587.576	61.963.631
Raiffeisen Austria (n)	7.082.813	10.362.734	13.705.348
BERD 33354 (o)	23.306.604	30.371.875	37.703.675
Alpha Bank (p)	14.800.000	22.200.000	29.600.000
BRD (q)	26.400.000	33.000.000	33.000.000
BEI 25709 (r)	138.601.907	140.390.250	139.256.000
BEI 25710 (r)	132.861.000	129.591.000	-
BRD-ING (s)	186.005.400	-	-
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(191.005.764)	(182.216.439)	(168.469.962)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea curenta	954.626.559	943.492.527	981.607.809

Imprumuturile pe termen lung sunt detaliate dupa cum urmeaza:

a) Imprumutul acordat de BERD nr. 906

Obiectivul acestui imprumut este finantarea Proiectului Reabilitarea Sistemului de Transport – Dispecer. Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 5.147.200 USD. Imprumutul este purtator al unei rate a dobanzii LIBOR la 6 luni plus 1%. Rambursarea este esalonata pe parcursul a 10 ani, intre 2004 si 2013, ratele fiind platibile pe 25 mai si 25 noiembrie ale fiecarui an.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,3; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 2,3; (iii) raportul dintre activele curente si obligatiile curente trebuie sa fie cel putin 1,2; (iv) raportul dintre totalul veniturilor din exploatare si totalul cheltuielilor aferente activitatii de exploatare mai putin cheltuiuala cu amortizarea trebuie sa fie cel putin 1,3 si (v) pe o perioada de 30 de zile anterioara fiecarei date a platii dobanzii, intr-un cont dedicat serviciului datoriei, trebuie mentinut un sold egal cu 100% din suma imprumutata, dobanda si alte sume datorate si platibile bancii la urmatoarea data a platii dobanzii.

b) Imprumutul acordat de BEI nr. 20.864

Suma totala datorata la 31 decembrie 2012, pentru imprumutul incheiat in 2000, este 21.863.562 EUR. Imprumutul este purtator al unei rate fixe a dobanzii, aceasta fiind rata aplicabila la data solicitarii tragerilor.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 10 ani, in 20 de transe platibile intre 2006 si 2015, ratele fiind platibile in datele de 5 iunie si 5 decembrie ale fiecarui an. Obiectivul acestui imprumut este finantarea Proiectului Reabilitarea Sistemului de Transport – Dispecer.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,3; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 2,3; (iii) raportul dintre activele curente si obligatiile curente trebuie sa fie cel putin 1,2; si (iv) raportul dintre totalul veniturilor din exploatare si totalul cheltuielilor aferente activitatii de exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea trebuie sa fie cel putin 1,3. Indicatorii financiari se calculeaza semestrial pe o baza de 12 luni pentru o perioada de 12 luni incheiate in ultima zi a semestrului precedent.

c) Imprumutul acordat de KfW nr. 9787

Imprumutul de la KfW a fost acordat in 18 Septembrie 2001. La 31 decembrie 2012 imprumutul a fost rambursat integral. Obiectivul acestui imprumut a fost pentru finantarea proiectului Reabilitarea Statiei Electrice 400/110 kV Constanta Nord. Imprumutul a fost purtator al unei rate a dobanzii variabile EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,725%. Rambursarea a fost esalonata pe parcursul a 9 ani, in 17 transe, platibile intre 2004 si 2012.

d) Imprumutul acordat de West LB

Imprumutul a fost acordat de WestLB in 5 februarie 2002. La 31 decembrie 2012 imprumutul a fost rambursat integral. Obiectivul imprumutului a fost finantarea in scopul reabilitarii statiei electrice 400/110 kV Oradea Sud. Imprumutul a fost purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus 0,5%. Rambursarea a fost esalonata pe parcursul a 9 ani, in 17 transe, platibile intre 2004 si 2012, pe 30 iunie si 30 decembrie ale fiecarui an.

e) Imprumutul acordat de NIB PIL nr. 02/18

Imprumutul a fost acordat de NIB in 2003. Suma totala datorata la 31 decembrie 2012 se ridica la 9.659.930 USD. Scopul imprumutului este finantarea reabilitarii Statiei Electrice 400/220 kV Slatina. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii LIBOR la sase luni plus o marja de 0,9%. Rambursarea este esalonata pe parcursul a 10 ani, in 20 transe, platibile intre 2008 si 2018.

f) Imprumut acordat de BIRD nr. 7181

Imprumutul a fost acordat de BIRD in 2003 pentru obiectivul «Piata de Electricitate». Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 48.814.647 EUR. Rata dobanzii este cea comunicata de BIRD in functie de costul de finantare. Rata dobanzii aferenta ultimei transe este de 1,72%. Rambursarea se face semestrial (pe 15 ianuarie si 15 iulie a fiecarui an) incepand cu 15 iulie 2008, ultima rambursare fiind in data de 15 ianuarie 2020.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,3 si (ii) raportul dintre activele curente si obligatiile curente trebuie sa fie cel putin 1,2.

g) Imprumut acordat de NIB PIL nr. 03/5

Imprumutul a fost acordat de NIB la 12 noiembrie 2004 pentru obiectivul «Reabilitarea statiei 400/220/110 kV Gutinas». Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 13.800.000EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,85%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 martie 2009, ultima rata fiind in data de 15 septembrie 2018.

h) Imprumut acordat de NIB PIL nr. 02/37

Imprumutul a fost acordat de NIB la 25 februarie 2004 pentru obiectivul «Reabilitarea statiei Rosiori». Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 7.387.397 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,90%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 septembrie 2008, ultima rata fiind in data de 15 septembrie 2018.

i) Imprumut acordat de KfW nr. 10431

Imprumutul a fost acordat de KfW la 12 august 2004 pentru obiectivul «Reabilitarea statiei electrice 400/220/110 kV Sibiu Sud». Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 10.891.609 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,60%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 31 ianuarie 2008, ultima rata fiind in data de 31 iulie 2017.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

j) Imprumut acordat de BCR nr. 398

Imprumutul a fost acordat de BCR la 7 octombrie 2004 pentru finantare avans pentru «Modernizarea statiei Bucuresti Sud si Sibiu Sud ». Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 5.000.000RON. Rata dobanzii este ROBOR la 6 luni plus 0,5%. rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 aprilie 2007, ultima rata fiind in data la 13 octombrie 2013.

k) Imprumut acordat de Calyon

Imprumutul a fost acordat de Calyon la 12 martie 2003 pentru finantarea obiectivului «Reabilitarea Statiei de 400/220 kV Slatina. La 31 decembrie 2012 imprumutul a fost rambursat integral . Rata dobanzii a fost LIBOR la sase luni plus 0,7%, comisionul de neutilizare fiind de 0,3%. Rambursarea a fost facuta semestrial in 14 rate egale, incepand cu data de 30 iunie 2006 si pana la data de 31 decembrie 2012.

l) Imprumut acordat de KfW nr. 11300

Imprumutul a fost acordat de KfW la 12 august 2004 pentru obiectivul «Reabilitarea si modernizarea statiei Bucuresti Sud». Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 14.879.211 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,60%. rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 31 ianuarie 2008, ultima rata fiind in data de 31 iulie 2017.

m) Imprumut acordat de JBIC

Imprumutul a fost acordat de JBIC la 25 iunie 2004 pentru obiectivul «Reabilitarea statiei Brazi». Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 1.048.449.000 JPY. Rata dobanzii este 3,10%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 martie 2007, ultima rata fiind in data de 15 septembrie 2016.

n) Imprumut acordat de Raiffeisen Zentralbank Austria AG

Imprumutul a fost acordat de Raiffeisen Austria la 14 martie 2006 pentru reabilitarea a 11 statii. Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 1.599.298 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,50%. rambursarea se face in 12 rate egale, semestrial, incepand cu data de 10 mai 2009, ultima rata fiind in luna noiembrie 2014. Acest imprumut este garantat de Coface. Potrivit actului aditional din 22 decembrie 2008, soldul imprumutului a fost redus de la 5.458.646 EUR la 4.797.895 EUR.

o) Imprumut acordat de BERD nr. 33354

Imprumutul are doua componente: imprumutul A acordat de BERD cu o valoare maxima de 18.200.000 EUR si imprumutul B cu o valoare maxima de 5.000.000 EUR. Imprumutul s-a redus la 14.723.211 EUR (creditul A de 11.550.105 EUR + creditul B de 3.173.106 EUR). Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 4.567.587 EUR pentru imprumutul A si de 695.042 EUR pentru imprumutul B. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 3% pentru imprumutul A si EURIBOR la sase luni plus 2,75% pentru imprumutul B. Rambursarea imprumutului A se face in 18 rate semestriale egale intre 2007 si 2016, iar rambursarea pentru imprumutul B se face in 14 rate semestriale egale, intre 2007 si 2014.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 2; (iii) raportul dintre activele curente si obligatiile curente trebuie sa fie cel putin 1,2.

p) Imprumut acordat de Alpha Bank

Imprumutul a fost acordat de Alpha Bank in iulie 2009, pentru finantarea unor proiecte de investitii privind modernizarea si re tehnologizarea instalatiilor din statiile electrice Gutinas, Bucuresti Sud, Isalnita, Gura Ialomisei si Gadalin. Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 14.800.000RON. Imprumutul este purtator al unei rate a dobanzii variabile ROBOR la sase luni plus o marja de 2%. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 5 ani, in 10 transe platibile intre 2010 si 2014.

q) Imprumut acordat de BRD Groupe Societe Generale SA

Imprumutul a fost acordat de BRD – Groupe Societe Generale SA in februarie 2010 pentru finantarea unor proiecte de investitii privind modernizarea si re tehnologizarea instalatiilor din statiile electrice Gura Ialomitei, Lacu Sarat, Isalnita si Gutinas, precum si finantarea altor proiecte cuprinse in programul de investitii pe perioada 2009 – 2010. Suma datorata la 31 decembrie 2012 este de 26.400.000 RON. Imprumutul este purtator al unei rate a dobanzii variabile ROBOR la sase luni plus o marja de 1,25%. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 5 ani, in 10 transe platibile intre 2012 si 2016.

r) Imprumut acordat de BEI 25709 si BEI 25710

Imprumuturile au fost acordate de BEI in august 2010 pentru a finanta modernizarea si reabilitarea Retelei Electrice de Transport din Romania. Valoarea fiecarui imprumut este de 32.500.000 EUR.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Imprumutul nr. 25709 nu este garantat, in timp ce imprumutul nr. 25710 este garantat de CitiBank Europe PLC. Dublin – sucursala Romania. Perioada de rambursare este de 15 ani, cu o perioada de gratie de 2 ani incepand din 2012 si pana in 2025 pentru imprumutul BEI 25709 (pe 10 martie si 10 septembrie a fiecarui an) si incepand cu 2013 si pana in 2026 pentru imprumutul BEI 25710 (pe 11 aprilie si 11 octombrie a fiecarui an). Rata dobanzii este 3,596% pentru imprumutul BEI 25709 si 3,856% pentru imprumutul BEI 25710. Suma datorata la 31 decembrie 2012 pentru creditul BEI 25709 este de 31.296.296 EUR si pentru creditul BEI 25710 este de 30.000.000 EUR.

Acordul de imprumut BEI 25709 cuprinde anumite clauze financiare pentru a doua perioada de reglementare, perioada ce se finalizeaza la 31 decembrie 2012: (i) raportul dintre EBITDA si dobanzile aferente imprumuturilor pe termen lung platite in cursul anului trebuie sa fie cel putin 4,2; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 0,95. Clauzele financiare vor fi revizuite pentru a treia perioada de reglementare.

Imprumutul BEI 25710 este garantat de catre CitiBank Europe PLC. Dublin – sucursala Romania. Contractul prevede un comision de garantare de 0,57% pe an, calculat la valoarea de 37.375.000 EUR. Contractul de garantare incheiat la 26 ianuarie 2011 cuprinde anumite clauze financiare: (i) raportul dintre EBITDA consolidat si cheltuielile financiare nete consolidate trebuie sa fie cel putin 4,2; (ii) raportul dintre datoria neta totala si valoarea capitalurilor proprii trebuie sa nu depaseasca 0,95.

s) Imprumut acordat de ING Bank N.V., Amsterdam – sucursala Bucuresti si BRD – Groupe Societe Generale SA

In iulie 2012 Compania a incheiat un acord in valoare de 42.000.000 EUR cu un consortiu format din ING Bank N.V., Amsterdam – sucursala Bucuresti si BRD – Groupe Societe Generale SA. Proiectul a finantat urmatoarele investitii: modernizarea statiei 400/200/110/20kv Lacu Sarat, modernizarea statiei 220/110kv Mintia, sisteme integrate de securitate in statii si inlocuirea autotransformatoarelor si transformatoarelor in statiile electrice. Perioada de rambursare este de 84 de luni cu o perioada de gratie de 24 luni. Imprumutul are o rata variabila EURIBOR pe 6 luni cu o marja de 3,95%. Imprumutul este garantat 100% prin cesiune de creante. Suma datorata la data de 31 decembrie 2012 este de 42.000.000 EUR.

Contractul include anumite clauze financiare: i) raportul EBITDA la cheltuielile financiare sa fie de minim 4,2; ii) raportul dintre datoria totala neta si EBITDA sa fie de maxim 3,5.

Incepand cu 2012, intrucat Compania intocmeste si situatii financiare separate in conformitate cu IFRS UE, indicatorii financiari la 31 decembrie 2012 aferenti imprumuturilor BEI 20864 si BIRD 7181 sunt determinati pe baza situatiilor financiare separate intocmite in conformitate cu IFRS UE, pentru imprumuturile BERD 906 and BEI 25710 pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu IFRS UE, in timp ce pentru BERD 33354, BEI 25709 si BRD – ING sunt determinati in baza ambelor seturi de situatii financiare

Portiunea pe termen lung a imprumuturilor va fi rambursata dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Intre 1 si 2 ani	186.298.534	188.565.412	179.100.557
Intre 2 si 5 ani	483.550.919	441.910.949	471.298.602
Peste 5 ani	284.777.106	313.016.166	331.208.650
Total	954.626.559	943.492.527	981.607.809

Compania nu a efectuat activitati de acoperire impotriva riscurilor aferent obligatiilor sale in moneda straina sau expunerii la riscurile asociate ratei dobanzii.

Toate imprumuturile pe termen lung cu exceptia JBIC, BEI 25709 si BEI 25710, sunt purtatoare de dobanda variabila si in consecinta valoarea contabila a imprumuturilor pe termen lung aproximeaza valoarea lor justa.

La data de 31 decembrie 2012 imprumuturile pe termen lung garantate de catre Guvernul Romaniei, prin intermediul Ministerului Finantelor Publice sunt: BIRD 7181, BERD 906, BEI 20864, NIB PIL 03/5, NIB PIL 02/18, NIB PIL 02/37 si JBIC.

Imprumutul de la Raiffeisen Zentralbank este garantat de Coface in proportie de 85%. Creditul BERD 33354 este garantat de Transelectrica cu cesiunea de creante aferente contractului de transport incheiat cu SC FDFEE Electrica Transilvania Nord SA, iar creditul BCR 398 este garantat cu bilete la ordin emise de Companie in beneficiul Bancii Comerciale Romane in valoare egala cu transele de plata aferente imprumutului.

Imprumutul de la Alpha Bank este garantat prin cesiunea creantelor pe care Compania le are de incasat de la SN Nuclearelectrica SA si prin garantia reala mobiliara constituita asupra tuturor conturilor deschise cu Alpha Bank Romania SA.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Imprumutul de la BRD este garantat prin cesiunea creantelor pe care Compania le are de incasat de la SC CEZ Vanzare SA si prin garantia reala mobiliara constituita asupra tuturor conturilor deschise cu BRD – Groupe Societe Generale SA.

Contractul de garantare incheiat cu CitiBank Europe PLC este garantat prin cesiunea creantelor pe care Compania le are de incasat de la SC Enel Muntenia SA.

Imprumutul de la ING si BRD este garantat prin cesiunea creantelor pe care Compania le are de incasat de la SC EON Energie Romania SA, SC Enel Distributie Muntenia SA, SC Alpiq Romindustries SRL, SC Electromagnetica SA, SC Repower Furnizare Romania SRL si prin garantia reala mobiliara constituita asupra conturilor aferente activitatii de investitii deschise la ING si un cont deschis la BRD SMCC.

La data de 31 decembrie 2012, raportul dintre totalul veniturilor si cheltuielilor din exploatare, mai putin cheltuiala cu amortizarea si indicatorul lichiditatii curente nu sunt indepliniti. Acesti indicatori financiari sunt aferenti acordurilor de imprumut BEI 20864 si BERD 906. Indicatorii aferenti acordului de imprumut BEI 20864 au fost determinati pe baza situatiilor financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2012 si 30 iunie 2011 si pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu IFRS UE la 31 decembrie 2011, in timp ce indicatorii aferenti acordului de imprumut EBRD 906 au fost determinati pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu IFRS UE la 31 decembrie 2012.

Indicatorii neindepliniti la 31 decembrie 2012 sunt:

Indicator	Valoare conform acordurilor de imprumut	Imprumut	Valoare realizata
Raportul dintre veniturile din exploatare si cheltuielile din exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea	Minim 1,3	BEI 20864 BERD 906	1,16 1,18*
Indicatorul lichiditatii curente	Minim 1,2	BEI 20864	1,16

*In ceea ce priveste acordul de imprumut BERD 906, nu exista un risc de reclasificare pe termen scurt a acestui imprumut intrucat soldul acestui imprumut la 31 decembrie 2012 este pe termen scurt, urmand a fi finalizat de rambursat in cursul anului 2013.

Indicatorii neindepliniti la 31 decembrie 2011 sunt:

Indicator	Valoare conform acordurilor de imprumut	Imprumut	Valoare realizata*
Raportul dintre veniturile din exploatare si cheltuielile din exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea	Minim 1,3	BERD 906	1,19
Indicatorul lichiditatii curente	Minim 1,2	BERD 906 BIRD 7181 BERD 33354	1,10 1,10 1,10
Indicele de acoperire al serviciului datoriei	Minim 1,3 Minim 1,5	BERD 906 BERD 33354	1,13 1,13

* Indicatorii financiari au fost determinati pe baza situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2011 intocmite in conformitate cu IFRS UE

La 31 decembrie 2012 indicatorul lichiditatii curente determinat in baza acestor situatii financiare separate este 1,21 situandu-se la limita inferioara minima la care acest indicator este indeplinit, valoarea minima conform contractelor de imprumut BIRD 7181 si BERD 33354 fiind 1,2.

Conform prevederilor din acordurile de imprumut mentionate, in cazul neindeplinirii obligatiilor asumate de imprumutat, banca poate, in urma unei notificari scrise, sa solicite accelerarea maturitatii creditelor trase si nerambursate, dupa o perioada de timp in care imprumutatul are posibilitatea sa remedieze evenimentul intervenit.

Conducerea Companiei considera ca abaterile inregistrate nu sunt de natura sa determine clasificarea soldurilor la imprumuturile pe termen lung, in suma de 64.551.438 la 31 decembrie 2012 si respectiv 250.785.654 la 31 decembrie 2011, ca datorii curente din urmatoarele motive:

- valorile indicatorilor Raportul dintre veniturile din exploatare si cheltuielile din exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea si Lichiditatii curente sunt influentate negativ de piata de echilibrare, iar valoarea indicatorului Lichiditatii

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

curente este influentata negativ si de schema de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta, activitati din care Compania nu inregistreaza profit si care nu se aflau in derulare la momentul incheierii acordurilor de imprumut;

- valorile realizate ale acestor indicatori nu difera semnificativ de valorile mentionate in contractele de imprumut;
- Compania are capacitatea si intentia de a efectua toate rambursarile in conformitate cu acordurile de imprumut;
- acordurile de imprumut prevad ca institutiile de credit sunt obligate sa ofere Companiei o perioada rezonabila de timp in care acesta sa poata lua masurile necesare pentru a indeplini indicatorii financiari.
- imprumuturile, cu exceptia BERD 33354, sunt garantate de Statul Roman. Pentru toate aceste imprumuturi, Compania a achitat obligatiile legate de garantia statului (comisioane de risc).

De la data incheierii acordurilor de imprumut si pana in prezent, Compania nu a primit nici o notificare de rambursare anticipata pentru neindeplinirea obligatiilor asumate, inclusiv in ceea ce priveste indicatorii financiari. In consecinta, Compania considera ca respectivele imprumuturi pot fi clasificate drept imprumuturi pe termen lung in situatiile financiare separate incheiate la 31 decembrie 2012.

Imprumuturi pe termen scurt

Imprumuturile pe termen scurt sunt detaliate dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	191.005.764	182.216.439	168.469.962
Credite bancare pe termen scurt (linii de credit)	-	11.584.355	-
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	7.655.464	8.687.332	6.859.115
Total imprumuturi pe termen scurt	198.661.228	202.488.126	175.329.077

- Creditele bancare pe termen scurt de tip linii de credit derulate de companie in anul 2012, se prezinta astfel:

1. linia de credit contractata in luna decembrie 2009 de la ING Bank Romania si care a fost prelungita in luna iunie 2012 pe o perioada de inca 4 luni. Linia de credit a fost contractata pentru finantarea capitalului de lucru si a a fost de tip revolving pe termen scurt, in suma de 35.000.000. Contractul s-a finalizat la data de 31 octombrie 2012.

2. linia de credit in suma de 125.000.000, contractata in luna mai 2012 de la CITIBANK Europe PLC, Dublin Sucursala Romania pe o perioada de 5 luni.

Contractul privind linia de credit a fost incheiat pentru administrarea bonusului de cogenerare de inalta eficienta si a fost disponibila sub forma de descoperit de cont. Contractul s-a finalizat in luna octombrie 2012.

3. linia de credit in suma de 150.000.000, contractata in luna octombrie 2012 de la BRD GROUP SOCIETE GENERALE SA, Sucursala Mari Clienti Corporativi pe o perioada de 12 luni.

Linia de credit a fost contractata pentru asigurarea echilibrarii platilor cu incasarile privind administrea bonusului de cogenerare de inalta eficienta si este disponibila sub forma de descoperit de cont. La data de 31 decembrie 2012 nu s-au efectuat trageri, linia de credit fiind neutilizata.

Linia de credit contractata de catre Transelectrica cu BRD Group Societe Generale SA este garantata prin:

- ipoteca mobiliara asupra conturilor bancare deschise la banca;
- ipoteca pe creante aferenta contractelor privind contributia pentru cogenerare de inalta eficienta incheiate cu Cez Vanzare S.A., E.ON Energie Romania S.A., Enel Energie S.A., Enel Energie Muntenia S.A..

13. Obligatii privind beneficiile angajatilor

In conformitate cu HG nr. 1041/2003 si nr. 1461/2003, Compania furnizeaza beneficii in natura sub forma de energie gratuita angajatilor care s-au pensionat din cadrul entitatii predecesoare.

Beneficii acordate de Companie salariatilor conform Contractului Colectiv de Munca in vigoare, cuprind:

- premii de pensionare care variaza de la 1 la 5 salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani de vechime in Companie la data pensionarii;
- prime jubiliare intre 1 si 5 salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani vechime in cadrul Companiei;
- energie electrica gratuita acordata dupa pensionare de 1.800 kWh/an acordata conform prevederilor Contractului Colectiv de Munca.

Obligatiile privind beneficiile angajatilor au fost determinate de dl. Matei Silviu – actuar autorizat, cu autorizatia nr. 1342/12.04.2007, in baza contractului de servicii nr. C32/12.02.2013.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Obligatiile privind beneficiile angajatilor se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Prime jubiliare	9.255.943	9.181.901	8.685.200
Prime acordate la iesirea la pensie a angajatilor actuali	6.588.806	7.305.623	6.540.975
Energie electrica acordata la pensionare	7.340.321	3.830.836	7.736.268
Beneficiile aferente concediilor de maternitate	51.570	3.674	23.704
Total	23.236.640	20.322.034	22.986.147

Estimarea acestor obligatii s-a facut luand in considerare urmatoarele elemente:

- rata dobanzii publicata de Banca Nationala a Romaniei ("BNR") la 31 decembrie 2012 si ratele dobanzilor estimate pentru perioadele viitoare;
- rata inflatiei la 31 decembrie 2012 publicata de Institutul National de Statistica ("INS") si rata inflatiei pentru perioadele viitoare;
- pretul energiei electrice la 31 decembrie 2012 si pretul estimat pentru perioadele viitoare;
- salariul de baza la 31 decembrie 2012 si salariile de baza estimate de actuar pentru perioadele viitoare (o crestere anuala de 3%);
- numarul de salariati la 31 decembrie 2012 si numarul de salariati estimat anual de Companie pe baza ratelor proiectate de plecare din cadrul Companiei si a datelor statistice referitoare la mortalitatea populatiei furnizate de INS pentru 2008;
- rata de actualizare estimata de actuar de 6% pentru urimatorii 5 ani si 3,5% pentru anii urimatori;

14. Datorii comerciale si alte datorii

La 31 decembrie 2012, 31 decembrie 2011 si 1 ianuarie 2011, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Furnizori piata de energie	502.027.550	888.565.502	363.253.009
Furnizori de imobilizari	128.381.252	134.799.065	168.895.605
Furnizori alte activitati	48.694.222	91.679.486	40.330.153
Sume datorate angajatilor	6.475.010	8.296.865	5.884.865
Alte datorii	52.242.603	62.959.886	12.946.587
Total	737.820.637	1.186.300.804	591.310.219

La 31 decembrie 2012, datoria catre furnizorii de energie include si bonusul din cogenerare neplatit catre furnizori in suma de 143.662.218 (140.348.950 la 31 decembrie 2011).

Furnizorii de energie sunt reprezentati in principal de: SC Hidroelectrica SA, SC Complex Energetic Oltenia SA, SC Electrocentrale Bucuresti SA, SC Complex Energetic Hunedoara SA, SC Complex Energetic Galati SA. La 31 decembrie 2012 si la 31 decembrie 2011, ponderea acestora in total furnizori de energie este de 77% si respectiv 70%.

Alte datorii in suma de 52.242.603 includ in principal obligatiile Companiei ce rezulta din administrarea schemei pentru cogenerarea de inalta eficienta, in suma de 41.277.928 lei (vezi Nota 1) la 31 decembrie 2012, reprezentand valoarea neta dintre facturile emise si cele primite referitoare la aceasta schema.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

15. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit curent si amanat al Companiei pentru 2012 si 2011 este determinat la o rata statutară de 16%, fiind in vigoare in 2012 si 2011.

Cheltuiala cu impozitul pe profit pentru 2012 si 2011 este dupa cum urmeaza:

	2012	2011
Impozitul pe profit curent	16.671.837	36.088.687
Impozitul pe profit amanat	(4.115.805)	(2.876.454)
Total	12.556.032	33.212.233

Reconcilierea cotei efective de impozitare:

	2012	2011
Profitul inainte de impozitul pe profit	47.044.000	143.150.038
Impozit pe profit la rata statutară la o rata de 16%	7.527.040	22.904.006
Efectul cheltuielilor nedeductibile	15.287.188	9.147.507
Efectul veniturilor neimpozabile	(8.867.777)	(1.617.614)
Rezerva din reevaluare taxabila	4.210.986	6.427.327
Rezerva legala	(331.992)	(963.360)
Reversare impozit amanat	(4.115.805)	(2.876.454)
Alte efecte	(1.153.608)	190.821
Total	12.556.032	33.212.233

Tabelul de miscare privind datoria cu impozitele amanate in 2011 si 2012 se prezinta dupa cum urmeaza:

Elemente	Sold la 1 ianuarie 2011	Recunoscut in profit si pierdere	Recunoscu t direct in AERG	Sold la 31 decembrie 2011	Recunoscu t in profit si pierdere	Recunoscu t direct in AERG	Sold la 31 decembrie 2012
Imobilizari corporale	29.523.383	(2.677.843)	8.856.904	35.702.444	(4.210.986)	11.914.824	43.406.282
Obligatiile privind beneficiile angajatiilor	(2.439.981)	(198.611)	-	(2.638.591)	95.181	-	(2.543.410)
Impozit net (activ)/datorie	27.083.402	(2.876.454)	8.856.904	33.063.853	(4.115.805)	11.914.824	40.862.872

Impozitul amanat consta din:

	Activ			Datorie		
	31-dec-12	31-dec-11	31-dec-10	31-dec-12	31-dec-11	31-dec-10
Imobilizari corporale	-	-	-	43.406.282	35.702.444	29.523.383
Obligatiile privind beneficiile angajatiilor	(2.543.410)	(2.638.591)	(2.439.981)	-	-	-
Impozit net (activ)/datorie	(2.543.410)	(2.638.591)	(2.439.981)	43.406.282	35.702.444	29.523.383

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Net		
	31-dec-12	31-dec-11	31-dec-10
Imobilizari corporale	43.406.282	35.702.444	29.523.383
Obligatiile privind beneficiile angajatilor	(2.543.410)	(2.638.591)	(2.439.981)
Net impozit (activ)/datorie	40.862.872	33.063.853	27.083.402

16. Rezultatul pe actiune

La 31 decembrie 2012 si la 31 decembrie 2011 rezultatul pe actiune este:

	2012	2011
Profitul exercitiului financiar	34.487.968	109.937.804
Numarul de actiuni ordinare la inceputul si sfarsitul perioadei	73.303.142	73.303.142
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	0,47	1,5

17. Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale

La 31 decembrie 2012, 31 decembrie 2011 si 1 ianuarie 2011, alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale cuprind:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Contributia la fondurile de asigurari sociale	4.142.383	4.166.008	4.746.076
TVA de plata	9.405.085	-	24.226.554
Impozit pe salarii	1.388.621	1.360.908	1.529.388
Alte impozite de plata	479.171	395.957	398.265
Total	15.415.260	5.922.873	30.900.283

18. Venituri din exploatare

Veniturile de exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de catre Companie pe piata de energie electrica a serviciilor de transport si de sistem, alocarea capacitatii de interconexiune, servicii de administrarea pietei de echilibrare si alte venituri.

Veniturile din serviciul de transport si din serviciile de sistem au fost determinate pe baza cantitatii de energie electrica livrata consumatorilor si a tarifelor aprobate prin Ordinele ANRE nr. 45 din 23 decembrie 2010 si nr. 19 din 25 martie 2011.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate, aferente perioadei 2011 – 2012 se prezinta astfel:

	Tarif mediu pentru serviciul de transport	Tarif pentru serviciul de sistem
Ordin nr. 45/2010 –pentru perioada 01.01.2011-31.03.2011	18,77	20,75
Ordin nr. 19/2011– pentru perioada 01.04.2011 -31.12.2012	18,77	10,21

Tariful mediu de transport al energiei electrice are doua componente: tariful pentru introducerea de energie electrica in retea (TG) si tariful pentru extragerea energiei electrice din retea (TL).

In 2012 si 2011, cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor se prezinta astfel:

	2012	2011
Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor (MWh)	53.928.586	56.056.203

Veniturile privind piata de echilibrare sunt obtinute in urma tranzactiilor desfasurate pe aceasta piata dupa cum este descris in Nota 1.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Veniturile inregistrate in 2012 si 2011 se prezinta astfel:

	2012	2011
Venituri din serviciul de transport	1.024.865.959	1.055.874.882
Venituri din alocarea capacitatii de interconexiune	50.196.557	54.127.033
Venituri din energia reactiva	3.909.547	4.915.347
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	1.242.007	268.338
Venituri din serviciul de transport - total	1.080.214.070	1.115.185.600
Venituri din servicii de sistem functionale	57.706.708	59.977.320
Venituri din servicii de sistem tehnologice	506.997.806	719.253.623
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	6.055.585	4.822.031
Venituri din servicii de sistem – total	570.760.099	784.052.974
Venituri privind piata de echilibrare	1.068.220.860	1.189.433.946
Alte venituri	48.491.681	42.897.517
Total venituri	2.767.686.710	3.131.570.037

Venituri din serviciul de transport

In anul 2012 veniturile din serviciul de transport au inregistrat o scadere fata de anul 2011 cu suma de 34.971.530 in conditiile scaderii consumului de energie electrica cu peste 2 TWh si a mentinerii de catre ANRE a tarifului pentru acest serviciu la nivelul anului 2011.

Venituri din servicii de sistem

In anul 2012 veniturile din serviciile de sistem au inregistrat o diminuare fata de anul 2011 cu suma de 213.292.875 datorita scaderii consumului de energie electrica si a mentinerii tarifului pentru aceste servicii la nivelul anului 2011, fiind influentate si de rezerva de cogenerare (serviciu de sistem tehnologic).

In sem. I. 2011 cogenerarea de inalta eficienta s-a regasit in veniturile din serviciul de sistem (tehnologic) iar incepand cu 01.04.2011 prin aplicarea prevederilor din HGR nr. 1215/2009 privind schema de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila, aceasta rezerva de sistem nu se mai regaseste in serviciile de sistem. Compania in calitate de administrator al schemei de sprijin colecteaza lunar contributia de la furnizorii consumatorilor de energie electrica intr-un cont bancar distinct de activitatea de baza si plateste producatorii de energie electrica si termica de cogenerare de inalta eficienta, beneficiari ai schemei de sprijin.

Venituri pe piata de echilibrare

Veniturile de pe piata de echilibrare au inregistrat o scadere in anul 2012 fata de anul 2011 cu suma de 121.213.085 determinata de nivelul tranzactiilor participantilor pe aceasta piata (activitate cu profit zero la nivelul Companiei).

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

19. Cheltuieli pentru operarea sistemului si piata de echilibrare

Cheltuielile pentru operarea sistemului si piata de echilibrare realizate in 2012 si 2011 se prezinta astfel:

	2012	2011
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	252.389.654	251.537.904
Cheltuielile cu congestiile	6.192.793	686.774
Cheltuieli privind consumul de energie electrica in statiile RET	17.347.585	15.394.331
Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale	21.588.993	12.732.894
Cheltuieli cu ITC (Inter TSO Compesation)	13.459.645	10.109.956
Total cheltuieli operationale	310.978.670	290.461.859
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	522.875.917	681.120.294
Cheltuielile privind piata de echilibrare	1.068.220.860	1.189.433.946
Total	1.902.075.447	2.161.016.099

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic

Acestea reprezinta cheltuieli privind achizitia de energie electrica necesara mentinerii sub tensiune a instalatiilor si transportul energiei electrice prin reseaua interconectata de transport.

Cheltuieli privind congestiile

Cresterea acestor cheltuieli in anul 2012 fata de anul 2011 cu suma de 5.506.019 a fost determinata de retragerea din exploatare de catre Ucraina a LEA 400 kV Rosiori-Mukacevo, care nu a fost programata si a necesitat dispecerizarea sarcinii pentru asigurarea stabilitatii SEN.

Cheltuieli privind serviciile de sistem functionale

Cheltuielile privind serviciile de sistem functionale reprezinta schimburile internationale necontractate de energie electrica cu tarile vecine si cheltuielile cu schimburile neplanificate pe piata zilei urmatoare (PZU).

In anul 2012 aceste cheltuieli au inregistrat o crestere fata de anul 2011 cu suma de 8.856.099 determinata de cresterea productiei de energie eoliana. Aceasta a condus la realizarea unor schimburi neplanificate mai mari fata de programul convenit, in sensul exportului, din cauza imposibilitatii mentinerii echilibrului productie-consum+schimburi externe.

In aceasta perioada, grupurile termo au fost reduse la minim tehnic iar centralele hidro au functionat strict in domeniul debitelor de servitute. In schimb, centralele eoline au functionat la capacitate maxima, intrucat nu existau reguli de reducere a lor pe piata, acestea nefiind inscise inca la Piata de Echilibrare din cauza lipsei reglementarilor. Prin Ordinul ANRE nr. 33/30.08.2012, cu aplicabilitate din noiembrie 2012, aceasta problema a fost reglementata.

Cheltuieli cu ITC (Inter TSO Compesation)

Obligatiile lunare de plata/drepturile de incasare pentru fiecare TSO se stabilesc in cadrul mecanismului de compensare /decontare a efectelor utilizarii RET pentru tranzite de energie electrica intre operatorii de transport si de sistem (TSO) din 35 de tari care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

Cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice

In anul 2012 cheltuielile din serviciile de sistem tehnologice au inregistrat o diminuare fata de anul 2011 cu suma de 158.244.376. Reducerea serviciilor de sistem in anul 2012 fata de anul 2011 a fost determinata si de aplicarea prevederilor din HGR nr.1215/2009 (vezi Nota nr. 18).

Cheltuielile privind piata de echilibrare

Cheltuielile din piata de echilibrare rezulta in urma tranzactiilor desfasurate pe aceasta piata dupa cum este descris in Nota 1, fiind acoperite integral de veniturile din piata de echilibrare.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

20. Alte cheltuieli din exploatare

	2012	2011
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	55.253.841	58.969.472
Cheltuiala cu TVA si accesorii platite catre ANAF (a se vedea Nota 8)	-	22.221.468
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	7.258.640	6.915.477
Cheltuieli cu chiriile	9.323.560	8.115.094
Cheltuieli de exploatare privind ajustarile pentru deprecierea activelor circulante	33.047.180	8.843.427
Despagubiri	1.951	4.222.989
Altele	45.525.599	40.265.782
	150.410.771	149.553.709

21. Rezultat financiar net

	2012	2011
Venituri din dobanzi	6.032.732	10.431.291
Venituri din diferente de curs valutar	77.372.107	104.412.654
Alte venituri financiare	9.764.895	6.591.845
Total venituri financiare	93.169.734	121.435.790
Cheltuieli privind dobanzile	(31.449.873)	(35.681.078)
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(97.622.695)	(118.211.580)
Total cheltuieli financiare	(129.072.568)	(153.892.658)
Rezultatul financiar net	(35.902.834)	(32.456.868)

22. Cadrul legislativ fiscal

Cadrul legislativ-fiscal din Romania si implementarea sa in practica se modifica frecvent si face subiectul unor interpretari diferite din partea diverselor organe de control. Declaratiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei si corectiilor autoritatilor fiscale, in general pe o perioada de cinci ani dupa data completarii lor. Conducerea considera ca a inregistrat in mod adecvat obligatiile fiscale in situatiile financiare; totusi, persista riscul ca autoritatile fiscale sa adopte pozitii diferite in legatura cu interpretarea acestor aspecte. Impactul acestora nu a putut fi determinat la aceasta data.

23. Angajamente si contingente*i) Angajamente*

La 31 decembrie 2012 si la 31 decembrie 2011, Compania avea angajamente in valoare de 467.432.417 si respectiv 304.392.287 reprezentand in principal contracte in derulare pentru lucrari de investitii referitoare la modernizarea si retehnologizarea retelei de transport.

ii) Terenuri utilizate de Companie

Conform politicii Companiei, situatiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate la data situatiilor financiare.

Potrivit Legii nr. 99/1999, in cazul in care Compania obtine certificatul de atestare a dreptului de proprietate pentru un teren dupa momentul privatizarii, terenul va fi considerat aport in natura al Statului roman. Aceste terenuri sunt inregistrate initial in alte rezerve. In acest sens, Compania va majora capitalul social cu valoarea terenurilor, iar beneficiar al acestei majorari va fi Statul roman. In conformitate cu prevederile art.130 din Legea 297/2004 privind piata de capital „majorarea capitalului social al unei societati ale carei actiuni sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata se va realiza cu acordarea posibilitatilor pastrarii ponderii detinute de fiecare actionar in capitalul social al acesteia”.

iii) Litigii in curs

La data acestor situatii financiare, Compania era implicata in 138 litigii in curs. In 42 dintre acestea Compania are calitatea de reclamant sau parte care contesta, iar in 96 dintre acestea Compania are calitatea de parat.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu reprezentantii sai legali decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

Avand in vedere informatiile existente, conducerea Companiei considera ca nu exista litigii in curs semnificative in care Compania sa aiba calitatea de parat, cu exceptia litigiului mai jos mentionat cu Eolica Dobrogea SRL.

Pe rolul Curtii de Apel Bucuresti au fost inregistrate doua litigii, cu acelasi obiect, in baza carora Eolica Dobrogea SRL, prin administratorul Corneliu Dica, a chemat in judecata Compania, impreuna cu ANRE, care fac obiectul dosarelor 10870/2/2011 si 1049/2/2012. In dosarul 10870/2/2011 Eolica Dobrogea SRL a chemat in judecata si pe Dl. Horia Hahaianu, personal, in calitate de director general al Companiei la momentul respectiv si Dl. Corneliu Ene, personal, in calitate de director general adjunct al Companiei.

Cele doua dosare aveau ca obiect:

i) anularea unei adrese emise de Companie in data de 16 decembrie 2011 prin intermediul careia a fost respinsa cererea Eolica Dobrogea SRL de incheiere a procesului verbal de indeplinire a conditiilor suspensive in conformitate cu dispozitiile contractului de racordare la RET a Centralei Electrice Eoliene 600 MW din zona localitatii Cogealac, judetul Constanta prin extinderea statiei electrice 400 kv Tariverde nr. C63/18.02.2011;

ii) constatarea indeplinirii in termenul contractual a conditiilor suspensive prevazute de contractul de racordare sus-mentionat si, in consecinta, obligarea Companiei la executarea contractului de racordare sus-mentionat si incepere a lucrarilor conform contractului;

iii) obligarea in solidar a Companiei (si a domnilor Horia Hahaianu si Corneliu Ene in dosarul 10870/2/2011) la repararea prejudiciului cauzat Eolica Dobrogea SRL, prin refuzul incheierii procesului-verbal de indeplinire a conditiilor suspensive si continuarii executarii contractului de racordare, prejudiciu estimat provizoriu la suma de 118 milioane EUR/an;

In data de 16 martie 2012, Curtea de Apel Bucuresti a dispus ca cele doua dosare de mai sus sa fie conexe. In data de 11 mai 2012, Eolica Dobrogea a depus cerere de renuntare la judecata capatului de cerere privind pretentiile in cuantum de 118 milioane EUR/an.

Compania a pierdut acest litigiu, iar la data de 8 februarie 2013, instanta a admis cererea de chemare in judecata, Transelectrica SA declarand recurs, inainte de comunicarea hotararii de catre instanta, in temeiul art.20 din Legea nr. 554/2004 a contenciosului administrativ operand suspendarea executarii ca efect al inregistrarii cererii de recurs.

Compania este implicata in litigii semnificative in care are calitatea de reclamant, in special pentru recuperarea creantelor (de ex. Eco Energy, Petprod SRL, Total Electric Oltenia si Arcelormittal Galati) . Compania a inregistrat ajustari pentru pierderi de valoare pentru clientii si alte creante in litigiu si pentru clientii in faliment. De asemenea, Compania are calitate de reclamant in cadrul unui litigiu cu ANAF dupa cum este prezentat in Nota 8.

Conducerea Companiei considera ca este probabil ca nu vor exista cazuri in care o iesire de resurse va fi necesara pentru decontarea litigiilor in curs. In plus, nu sunt alte litigii in curs care, fie prin natura, fie prin valoarea lor, sa faca necesara recunoasterea unui provizion.

iv) *Garantii*

Compania este obligata conform Licentei nr. 161/2000 revizia 4/2011 privind transportul energiei electrice si furnizarii serviciilor de sistem sa mentina o garantie financiara de 1% din cifra de afaceri aferenta activitatii autorizata prin licenta, care sa permita desfasurarea activitatii luand in considerare riscurile majore care pot afecta aceasta activitate si care sa acopere eventualele daune solicitate conform prevederilor contractuale incheiate. In vederea respectarii acestei obligatii, Compania a incheiat un acord de garantare cu BCR-GLC, valoarea scrisorii de garantie la 31 decembrie 2012 fiind de 31.131.428.

v) *Rezerve din reevaluare statutare la 31 decembrie 2012*

La 31 decembrie 2012, rezervele din reevaluare sunt in valoare de 729.711.592.

Incepand cu data de 1 mai 2009, rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuata dupa data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizarii fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate si/sau casate, se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe, dupa caz.

Rezervele realizate sunt impozabile in viitor, in situatia modificarii destinatiei rezervelor sub orice forma, in cazul lichidarii, fuziunii companiei inclusiv la folosirea acestora pentru acoperirea pierderilor contabile, cu exceptia transferului, dupa data de 1 mai 2009, a rezervelor mentionate in paragraful anterior.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

24. Parti afiliatei) *Tranzactii cu filialele detinute de Companie*

Entitatea	Tara de Origine	31 decembrie 2012 % din actiuni	31 decembrie 2011 % din actiuni
SMART SA	Romania	100	100
TELETRANS SA	Romania	100	100
ICEMENERG SA	Romania	100	100
OPCOM SA	Romania	100	100
FORMENERG SA	Romania	100	100
ICEMENERG SERVICE SA	Romania	100	100

Valoarea totala a participatiilor Companiei in filialele sale este de 52.475.750 la 31 decembrie 2012 dupa cum este detaliat mai jos:

SC SMART SA

SC SMART SA cu sediul social in B-dul Magheru nr. 33 sector 1 Bucuresti are ca obiect principal de activitate efectuarea lucrarilor de mentenanta pentru sistemul de transport-dispecer. A fost infiintata prin HG nr. 710/19.07.2001 la data de 1 noiembrie 2001. Capitalul social la 31 decembrie 2012 este de 38.528.600 subscris si varsat integral.

SC TELETRANS SA

SC TELETRANS SA cu sediul social in B-dul Hristo-Botev nr. 16 – 18, sector 3, Bucuresti care are ca obiect principal de activitate telefonie, telegrafia, transmisiunile de date a fost infiintata prin Hotararea AGA nr. 3/2002, cu un capital social la 31 decembrie 2012 de 6.874.430 subscris si varsat integral.

SC ICEMENERG SA

SC Filiala Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG SA cu sediul social in B-dul Energeticienilor nr. 8, sector 3, Bucuresti are ca obiect principal de activitate cercetarea si dezvoltarea in stiinte fizice si naturale, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activitati de proiectare, urbanism, inginerie si alte servicii tehnice a fost infiintata prin HG nr. 1065/04.09.2003. Capitalul social la 31 decembrie 2012 este de 1.083.450 subscris si varsat integral.

SC OPCOM SA

SC OPCOM SA cu sediul in B-dul Hristo Botev nr.16-18 sector 3 Bucuresti, cu personalitate juridica care are ca obiect principal de activitate administrarea pietei de energie. A fost infiintata prin HG nr.627/2000. Capitalul social la 31 decembrie 2012 este de 3.547.850 subscris si varsat integral.

SC FORMENERG SA

SC FORMENERG SA cu sediul in B-dul Gh.Sincal nr.3, sector 4, Bucuresti, cu personalitate juridica si care are ca obiect principal de activitate formarea profesionala initiala si continua in toate domeniile de activitate a personalului energetic A fost infiintata prin Hotararea AGA nr.33/2001. Capitalul social la 31 decembrie 2012 este de 1.948.420 subscris si varsat integral.

SC ICEMENERG SERVICE SA

SC ICEMENERG SERVICE SA cu sediul in municipiul Bucuresti, Bd. Energeticienilor nr. 8, sectorul 3 si care are ca obiect de activitate conceperea, producerea, implementarea, repararea, modernizarea si comercializarea in tara si in strainatate de aparate, echipamente, instalatii specializate. Prin HG nr.2294/09.12.2004 s-a aprobat transferul pachetului de actiuni detinut de Societatea Comerciala Filiala "Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice - ICEMENERG" - S.A. Bucuresti la

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Societatea Comerciala Filiala "ICEMENERG-SERVICE" - S.A. Bucuresti catre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. Capitalul social la 31 decembrie 2012 este de 493.000 subscris si varsat integral.

La 31 decembrie 2012, 31 decembrie 2011 si la 1 ianuarie 2011 soldurile cu filialele detinute de Companie sunt detaliate astfel:

ENTITATEA AFILIATA	Creante comerciale			Datorii comerciale		
	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
SC SMART SA	170.362	223.057	703.336	38.142.214	74.318.904	30.126.195
SC TELETRANS SA	263.739	363.625	1.566.813	20.955.791	16.495.608	11.750.855
SC ICEMENERG SA	0	0	0	116.572	175.319	147.111
SC FORMENERG SA	0	0	340.000	52.490	72.716	0
SC OPCOM SA	185.704	54.721	253.211	3.865.525	3.647.258	2.063.786
SC ICEMENRG SERVICE SA	0	92.231	92.231	0	0	0
TOTAL	619.805	733.634	2.955.591	63.132.592	94.709.805	44.087.947

Tranzactiile desfasurate in 2012 si 2011 cu filialele sale sunt detaliate dupa cum urmeaza:

ENTITATEA AFILIATA	Vanzari		Achizitii	
	2012	2011	2012	2011
SC SMART SA	796.555	942.415	154.796.050	156.437.262
SC TELETRANS SA	1.222.030	1.520.286	47.806.719	43.123.454
SC ICEMENERG SA	0	0	167.798	233.152
SC FORMENERG SA	0	16	898.641	571.025
SC OPCOM SA	5.725.873	4.927.842	34.110.710	31.392.547
TOTAL	7.744.458	7.390.559	237.779.918	231.757.440

ii) *Tranzactii cu societati detinute de Stat*

Tranzactiile Companiei privind transportul energiei electrice si alte activitati prestate ca operator de sistem si operator al pietei de energie electrica se desfasoara pe baza de relatii contractuale, de regula, cu societati cu capital majoritar de stat (Electrica Furnizare SA, Electrica SA, Hidroelectrica SA, Complexul Energetic Oltenia, Electrocentrale Bucuresti, Nuclearelectrica SA etc).

In 2012 si 2011 tranzactiile desfasurate cu alte societati cu capital majoritar de stat sunt detaliate in cele ce urmeaza:

	2012	2011
Vanzari	1.180.563.000	1.486.495.912
Achizitii	1.574.208.000	1.803.857.925

La 31 decembrie 2012, 31 decembrie si 1 ianuarie 2011 soldurile cu societatile cu capital majoritar de stat sunt detaliate in cele ce urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Creante comerciale	359.222.000	594.857.132	329.582.000
Datorii comerciale	448.582.000	843.201.461	359.729.000

Dupa cum este prezentat in Nota 1 ("Mediul legislativ") activitatile Companiei sunt reglementate de ANRE. Dupa cum este prezentat in Nota 3 (b), in conformitate cu contractul de concesiune, Compania plateste o redeventa anuala catre ME, calculata ca 1/1000 din veniturile din activitatea de transport.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

In cursul anului 2012, Compania a incheiat 4 contracte de finantare nerambursabila pentru realizarea a patru obiective de investitii. Aceste contracte au fost incheiate cu ME, in calitate de Organism Intermediar pentru Energie, in numele si pentru Autoritatea de Management pentru Programul Sectorial Operational " Cresterea competitivitatii economice". La 31 decembrie 2012 fondurile nerambursabile de incasat sunt in valoare de 65.083.000.

iii) Salarizarea conducerii Companiei

Salariile platite conducerii pentru serviciile prestate sunt compuse in principal din salariul de baza cat si beneficii la terminarea contractului de munca si post angajare. Acestea sunt detaliate dupa cum urmeaza:

	2012	2011	2010
Beneficii pe termen scurt	7.781.667	7.416.031	5.997.302
Beneficii la terminarea contractului de munca	-	147.629	-
Beneficii post angajare	-	31.125	-
Alte beneficii pe termen lung	8.069	-	60.796
Total	7.789.736	7.594.785	6.058.098

25. Instrumente financiare

Managementul riscului financiar

Compania este expusa urmatoarelor riscuri care decurg din instrumentele financiare: riscul de piata (riscul de rata a dobanzii si riscul valutar), risc de creditare si risc de lichiditate. Managementul global al Companiei se focuseaza asupra imprevizibilitatii pietei financiare si cauta sa minimizeze potentialele efecte adverse ale performantei financiare a Companiei. Riscul de piata este riscul care produce schimbari asupra preturilor pietei, precum schimbul valutar si rata dobanzii ce vor afecta veniturile Companiei sau valoarea detinerilor de instrumente financiare.

Compania nu are angajamente formale pentru a combate riscurile financiare. In ciuda inexistentei angajamentelor formale, riscurile financiare sunt monitorizate de top management, punandu-se accent pe nevoile Companiei pentru a compensa eficient oportunitatile si amenintarile.

Aceasta nota prezinta informatii cu privire la expunerea Companiei fata de riscurile mentionate mai sus, la obiectivele, politicile si procesele aferente masurarii si administrarii riscurilor, cat si despre gestionarea capitalului de catre Companie.

Cadrul de gestionare a riscurilor

Politica Companiei privind gestionarea riscurilor este stabilita pentru a identifica si analiza riscurile la care este expusa Compania, pentru a stabili limitele acceptate si controalele aferente si pentru a monitoriza aceste riscuri. Politicile de gestionare a riscurilor si a sistemelor aferente sunt revizuite.

Compania are in vedere gestionarea riscurilor in cadrul unui sistem integrat de management al riscului, in indeplinirea cerintelor legale (OMFP 946/2005, OMFP 1389/2006) ale reglementatorului si a altor cerinte legate de BVB (Codul de guvernanta corporativa).

In anul 2011 s-a elaborat politica de management a riscurilor, precum si procedurile de sistem si operationale privind managementul riscurilor in Companie si s-a realizat instruirea managementului cu privire la managementul riscului si al controlului intern.

Riscul de rata a dobanzii

Fluxurile de numerar operationale ale Companiei sunt afectate de variatiile ratei dobanzilor, in principal datorita imprumuturilor pe termen lung in valuta contractate de la banci finantatoare externe. Compania are imprumuturi pe termen lung semnificative cu dobanda variabila, care o expun la un risc de fluxuri de numerar.

La data de 31 decembrie 2012, raportul dintre instrumentele financiare cu rata de dobanda fixa si cele cu rata de dobanda variabila ale Companiei este prezentat in continuare:

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Instrumente financiare cu rata dobanzii fixa			
Datorii financiare	312.346.128	326.568.826	201.219.631
Instrumente financiare cu rata dobanzii variabila			
Datorii financiare	833.286.195	799.140.140	948.858.140

Riscul de numerar determinat de rata dobanzii este riscul ca dobanda si, prin urmare, cheltuiala cu aceasta, sa fluctueze in timp. Compania are imprumuturi pe termen lung semnificative, cu rate de dobanda variabile, care pot expune compania la riscul de numerar.

Analiza de senzitivitate a ratei dobanzii

O apreciere cu 100 de puncte procentuale a ratei dobanzii pentru imprumuturile cu rate ale dobanzii variabile la data intocmirii situatiei pozitiei financiare ar fi scazut profitul exercitiului financiar cu sumele indicate mai jos.

Acesta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in principal cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Pierdere 2012	Pierdere 2011
RON	(462.000)	(652.000)
EUR	(7.373.713)	(6.566.712)
USD	(497.149)	(772.689)
Total	(8.332.862)	(7.991.401)

O depreciere cu 100 de puncte procentuale a ratei dobanzii la data intocmirii situatiei pozitiei financiare ar fi crescut profitul exercitiului financiar cu sumele indicate mai jos. Acesta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in principal cursul de schimb valutar, raman constante.

	Profit 2012	Profit 2011
RON	462.000	652.000
EUR	7.373.713	6.566.712
USD	497.149	772.689
Total	8.332.862	7.991.401

Riscul valutar

Compania poate fi expusa fluctuatiilor cursului de schimb valutar prin numerar si echivalente de numerar, imprumuturi pe termen lung sau datorii comerciale exprimate in valuta.

Moneda functionala a Companiei este leul romanesc. Compania este expus riscului valutar la numerarul si echivalentele de numerar, achizitiile si imprumuturile realizate in alta moneda decat functionala. Monedele care expun Compania la acest risc sunt, in principal, EUR, USD si JPY. Imprumuturile in valuta si datoriile in valuta sunt ulterior exprimate in lei, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere, dar nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Expunerea Companiei la riscul valutar exprimata in RON, a fost:

	<u>Valoare</u>	<u>RON</u>	<u>EUR</u>	<u>USD</u>	<u>JPY</u>
31 decembrie 2012					
Active monetare					
Numerar si echivalente de numerar	295.481.379	253.619.562	41.815.568	13.925	32.324
Datorii monetare					
Furnizori de imobilizari	(127.147.256)	(113.932.864)	(13.214.392)	-	-
Imprumuturi	(1.153.287.787)	(46.214.000)	(1.015.971.290)	(49.847.743)	(41.254.754)
Expunerea neta in situatia pozitiei financiare	(984.953.664)	93.472.698	(987.370.114)	(49.833.818)	(41.222.430)
31 decembrie 2011					
Active monetare					
Numerar si echivalente de numerar	304.763.377	275.511.924	29.130.278	73.214	47.961
Datorii monetare					
Furnizori de imobilizari	(134.727.448)	(73.327.970)	(61.399.478)		
Imprumuturi	(1.145.980.653)	(76.809.242)	(934.600.565)	(77.469.021)	(57.101.825)
Expunerea neta in situatia pozitiei financiare	(975.944.724)	125.374.712	(966.869.765)	(77.395.807)	(57.053.864)
1 ianuarie 2011					
Active monetare					
Numerar si echivalente de numerar	142.891.386	118.988.844	23.809.202	62.949	30.391
Datorii monetare					
Furnizori de imobilizari	(167.614.806)	(123.407.462)	(44.207.344)	-	-
Imprumuturi	(1.156.936.886)	(77.670.974)	(915.691.591)	(101.047.584)	(62.526.737)
Expunerea neta in situatia pozitiei financiare	(1.181.660.306)	(82.089.592)	(936.089.733)	(100.984.635)	(62.496.346)

Clientii si conturile asimilate precum si furnizorii si alte obligatii mai putin furnizorii de imobilizari sunt exprimati numai in RON. Compania nu a incheiat contracte de hedging in ceea ce priveste obligatiile in moneda straina sau expunerea fata de riscul de rata a dobanzii.

Urmatoarele rate de schimb au fost aplicate:

	<u>Curs mediu</u>			<u>Cursul de schimb la data</u>		
	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>31 decembrie 2012</u>	<u>31 decembrie 2011</u>	<u>1 ianuarie 2011</u>
RON/ EURO	4,4560	4,2379	4,2099	4,4287	4,3197	4,2848
RON/ USD	3,4682	3,0486	3,1779	3,3575	3,3393	3,2045
RON/ 100 JPY	4,3544	3,8300	3,6345	3,8994	4,3178	3,9400

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Analiza de senzitivitate a riscului valutar

O apreciere cu 10% a leului fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2012 si 31 decembrie 2011 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile raman constante.

	Profit 2012	Profit 2011
EUR	98.737.011	96.686.976
USD	4.983.382	7.739.581
JPY	4.122.243	5.705.386
Total	107.842.636	110.131.943

O depreciere cu 10% a leului romanesc fata de urmatoarele monede straine la 31 decembrie 2012 si 31 decembrie 2011 ar fi avut un efect similar dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunand ca toate celelalte variabile au ramas constante.

	Pierdere 2012	Pierdere 2011
EUR	(98.737.011)	(96.686.976)
USD	(4.983.382)	(7.739.581)
JPY	(4.122.243)	(5.705.386)
Total	(107.842.636)	(110.131.943)

Riscul de creditare

Riscul de credit este riscul in care Compania sa suporte o pierdere financiara ca urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre un client sau o contrapartida la un instrument financiar, iar acest risc rezulta in principal din creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartida se bazeaza pe factori de succes interni si externi ai Companiei. Factorii externi de succes – care au efect asupra reducerii riscului in mod sistematic sunt: restructurarea pietei de energie, privatizarea unor filiale apartinand SC Electrica SA, liberalizarea pietei de energie si perfectionarea activitatii operatorului de piata. Factorii interni de succes in tratamentul riscului de contrapartida includ: diversificarea portofoliului de clienti si diversificarea numarului de servicii oferite.

Activele financiare, care pot supune Compania riscului de incasare, sunt in principal creantele comerciale si numerarul si echivalentele de numerar. Compania a pus in practica o serie de politici prin care se asigura ca vanzarea de servicii se realizeaza catre clienti cu o incasare corespunzatoare. Valoarea creantelor, neta de provizioanele pentru pierderi de valoare, reprezinta suma maxima expusa riscului de incasare.

Riscul de incasare aferent acestor creante este limitat, intrucat aceste sume sunt, in principal, datorate de companii detinute de stat.

Expunerea maxima la riscul de incasare la data raportarii a fost:

	Valoarea neta		
	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Active financiare			
Clienti	713.177.737	1.136.363.829	628.215.616
Numerar si echivalente de numerar	295.481.379	304.763.377	142.891.386
Fonduri nerambursabile de primit	65.083.000	-	-
Alte creante	44.670.854	30.555.679	20.637.219
	1.118.412.970	1.471.682.885	791.744.221

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Situatia vechimii creantelor la data intocmirii situatiei pozitiei financiare a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2012	Provizion 31 decembrie 2012	Valoarea bruta 31 decembrie 2011	Provizion 31 decembrie 2011	Valoarea bruta 1 ianuarie 2011	Provizion 1 ianuarie 2011
Neajunse la scadenta	677.566.730	-	1.113.434.759	-	623.304.311	-
Scadenta depasita intre 1 – 30 zile	19.046.014	-	19.187.156	-	-	-
Scadenta depasita intre 31 – 90 zile	8.291.763	-	2.915.231	109.008	106.698	-
Scadenta depasita intre 90 – 180 zile	2.057.738	54.620	2.508.291	1.819.710	93	-
Scadenta depasita intre 180 – 270 zile	4.420.238	3.336.541	2.664.638	2.530.250	3.075.035	2.891.067
Scadenta depasita intre 270 – 365 zile	12.301.741	9.918.373	449.808	337.085	22.394.687	17.774.141
Mai mult de un an	63.473.650	60.670.603	43.980.782	43.980.783	25.899.295	25.899.295
Total	787.157.874	73.980.137	1.185.140.665	48.776.836	674.780.119	46.564.503

Situatia vechimii altor creante la data intocmirii situatiei pozitiei financiare a fost:

	Valoarea bruta 31 decembrie 2012	Provizion 31 decembrie 2012	Valoarea bruta 31 decembrie 2011	Provizion 31 decembrie 2011	Valoarea bruta 1 ianuarie 2011	Provizion 1 ianuarie 2011
Neajunse la scadenta	20.127.813	-	24.997.144	-	14.215.266	-
Scadenta depasita intre 1 – 30 zile	2.473.827	2.473.827	2.195.289	-	-	-
Scadenta depasita intre 31 – 90 zile	964.561	544.709	22.871.429	22.221.468	999.783	765.516
Scadenta depasita intre 90 – 180 zile	2.093.018	953.960	1.679.793	-	4.606.739	1.675.117
Scadenta depasita intre 180 – 270 zile	847.793	224.233	590.432	-	5.219.355	2.478.955
Scadenta depasita intre 270 – 365 zile	1.490.889	1.351.787	2.807.708	2.280.862	2.062.655	1.546.991
Mai mult de un an	65.221.778	43.000.309	15.614.044	15.697.830	4.535.434	4.535.434
Total	93.219.679	48.548.825	70.755.839	40.200.160	31.639.232	11.002.013

Compania a inregistrat provizion pentru pierderi de valoare pentru clienti si alte creante in litigiu si pentru clientii in faliment. Cele mai mari valori inregistrate in anul 2012 au fost pentru Petprod SA (18.470.332) si Complexul Energetic Hunedoara (4.970.484) (vezi Nota 8).

Evolutia provizioanelor pentru clienti se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011
Sold la 1 ianuarie	48.776.836	46.564.503
Recunoastere provizioane	25.783.668	7.042.583
Reversare provizioane	(580.367)	(4.830.250)
Sold la sfarsitul perioadei	73.980.137	48.776.836

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Evolutia provizioanelor pentru alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011
Sold la 1 ianuarie	40.200.160	11.002.013
Recunoastere provizioane	8.386.633	29.198.147
Reversare provizioane	(37.968)	-
Sold la sfarsitul perioadei	48.548.825	40.200.160

In cursul anului 2011, Compania a recunoscut un provizion in suma de 22.221.468 aferent litigiului cu ANAF (vezi Nota 8). In cursul anului 2012 in provizioanele pentru alte creante, Compania a provizionat in principal penalitati.

La 31 decembrie 2012, Compania detine numerar si echivalente de numerar in valoare de 295.481.379 (la 31 decembrie 2011: 304.763.377), ceea ce reprezinta expunerea maxima a grupului asupra acestor active. Numerarul si echivalentele de numerar sunt detinute la banci si institutii financiare, dintre care enumeram BRD, Credite Europe Bank, BCR si Alpha Bank.

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate este riscul potrivit caruia Compania sa intampine dificultati in indeplinirea obligatiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate in numerar sau prin transferul altui activ financiar.

O politica prudenta de gestionare a riscului de lichiditate implica mentinerea unui suficient numerar si echivalente de numerar, disponibilitatea finantarii prin facilitati de credit adecvate.

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
Active			
Active monetare in RON	1.059.908.721	1.447.355.534	774.689.643
Active monetare in moneda straina	41.861.817	29.251.453	23.902.542
	1.101.770.538	1.476.606.987	798.592.185
Datorii			
Datorii monetare in RON	(786.539.364)	(1.207.447.457)	(655.389.792)
Datorii monetare in moneda straina	(1.120.288.179)	(1.130.570.888)	(1.123.474.256)
	(1.906.827.543)	(2.338.018.345)	(1.778.864.048)
Pozitia monetara neta in RON	273.369.357	239.908.077	119.299.852
Pozitia monetara neta in moneda straina	(1.078.426.362)	(1.101.319.435)	(1.099.571.714)

Politica Companiei in privinta lichiditatii este de a mentine suficiente resurse lichide pentru a putea onora obligatiile pe masura ce acestea ajung la scadenta.

Tabelul urmator prezinta scadenta contractuala a datoriilor financiare, inclusiv plata dobanzilor:

	Valoare neta	Valoarea contractuala	< 12 luni	1 – 2 ani	2 – 5 ani	> 5 ani
31 decembrie 2012						
Datorii financiare						
Furnizori si alte obligatii	(737.840.651)	(737.840.651)	(737.840.651)	-	-	-
Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale	(15.415.260)	(15.415.260)	(15.415.260)	-	-	-
Imprumuturi	(1.153.287.787)	(1.263.338.709)	(216.696.972)	(208.091.994)	(526.147.165)	(312.402.578)
Total	(1.906.543.698)	(2.016.594.620)	(969.952.883)	(208.091.994)	(526.147.165)	(312.402.578)

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Valoare neta	Valoarea contractuala	< 12 luni	1 – 2 ani	2 – 5 ani	> 5 ani
31 decembrie 2011						
Datorii financiare						
Furnizori si alte obligatii	(1.186.486.791)	(1.186.486.791)	(1.186.486.791)	-	-	-
Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale	(5.922.873)	(5.922.873)	(5.922.873)	-	-	-
Imprumuturi	(1.145.980.653)	(1.262.679.209)	(213.275.611)	(213.884.329)	(488.228.057)	(347.291.212)
Total	(2.338.390.317)	(2.455.088.873)	(1.405.685.275)	(213.884.329)	(488.228.057)	(347.291.212)
	Valoare neta	Valoarea contractuala	< 12 luni	1 – 2 ani	2 – 5 ani	> 5 ani
1 ianuarie 2011						
Datorii financiare						
Furnizori si alte obligatii	(591.594.558)	(591.594.558)	(591.594.558)	-	-	-
Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale	(30.900.283)	(30.900.283)	(30.900.283)	-	-	-
Imprumuturi	(1.156.936.886)	(1.277.840.639)	(211.200.650)	(201.107.944)	(511.089.465)	(354.442.580)
Total	(1.779.431.727)	(1.900.335.480)	(833.695.491)	(201.107.944)	(511.089.465)	(354.442.580)

Dupa cum este mentionat in Nota 12, la 31 decembrie 2012 Compania nu a indeplinit anumiti indicatori financiari aferenti imprumuturilor BEI 20864 si BERD 906. La 31 decembrie 2012 valoarea portiunii pe termen lung a a imprumutului BEI 20864 este de 64.551.438, in timp ce pentru BERD 906 este zero. BEI poate, in urma unei notificari scrise, sa solicite accelerarea maturitatii acestui credit, dupa o perioada de timp in care imprumutatul are posibilitatea sa remedieze evenimentul intervenit. Imprumutul BEI 20864 este garantat de Statul Roman. A se vedea in Nota 12 argumentele conducerii Companiei cu privire la neclasificarea soldurilor imprumuturilor pe termen lung ca datorii curente.

Valoarea justa a a instrumentelor financiare

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza , altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 31 decembrie 2012, numerarul si alte disponibilitati, creante comerciale si alte creante, datoriile comerciale precum si celelalte datorii se apropie de valoarea lor justa datorita maturitatii scurte a acestora. Conducerea considera ca valoarea justa estimata a acestor instrumente este apropiata de valoarea lor contabila. Valoarea contabila a imprumuturilor pe termen lung aproximeaza valoarea lor justa.

Riscul de personal si sistemul de salarizare

La 31 decembrie 2012, media de varsta a personalului Companiei este ridicata. Exista posibilitatea ca in viitor, Compania sa se confrunte cu o lipsa de personal datorata plecarilor angajatilor din cauze naturale.

Un alt risc legat de personal il reprezinta posibilitatea plecarii angajatilor de calificare inalta catre companiile private, care ar putea oferi pachete salariale si compensatii peste nivelul actual oferit de catre Companie.

Politica salariala impusa de Statul roman in cadrul Companiei in care este actionar majoritar poate conduce la o fluctuatie majora in cadrul fortei de munca specializate.

Riscul de pret asociat cadrului de reglementare a sistemului energetic national

Avand in vedere faptul ca activitatea si veniturile Companiei sunt reglementate de ANRE, cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt urmatoarele:

- cadrul de reglementare este relativ recent si este supus unor schimbări, ceea ce poate afecta performantele Companiei;
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifelor viitoare pot afecta operatiunile Companiei;

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

Managementul riscului de capital

Obiectivele Companiei atunci cand gestioneaza capitalul sunt pastrarea capacitatii Companiei de a-si continua activitatea in vederea obtinerii de beneficii pentru actionari si alte parti interesate si de a mentine o structura optima de capital in vederea reducerii costului capitalului.

26. Evenimente ulterioare

Suprataxarea in sectorul energetic

In concordanta cu Ordonanta nr. 5/23 ianuarie 2013, privind aprobarea unor masuri speciale de impozitare a activitatilor cu caracter de monopol natural in sectorul energiei electrice si a gazului natural, Compania trebuie sa plateasca o taxa suplimentara pentru activitatea de monopol de transport de energie electrica. Taxa trebuie aplicata in perioada 1 februarie 2013 – 31 decembrie 2014, Compania trebuind sa plateasca 0,1 lei/MWh pentru fiecare MWh extras din sistemul de transport si 0,85 lei/MWh pentru fiecare MWh extras din sistemul de transport si livrata direct clientului final sau la export.

Structura actionariatului

In data de 21 martie 2013 a fost publicat spre consultare un proiect de ordonanta de urgenta in care se mentioneaza ca la data intrarii in vigoare, actiunile detinute de stat in Companie trec din administrarea Ministerului Economiei ("ME") in administrarea Ministerului Finantelor Publice ("MFP"). Aceasta modificare in structura actionariatului a avut in vedere necesitatea respectarii principiilor separarii calitatii de actionar la operatorii economici care desfasoara activitatea de productie si furnizare a electricitatii, pe de o parte, de calitatea de actionar la operatorii economici de transport a electricitatii, pe de alta parte, dupa cum este prevazut de legislatia obligatorie a Uniunii Europene prin Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piata interna a energiei electrice si de abrogare a Directivei 2003/54/CE, iar la nivelul legislatiei nationale prin prevederile Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012.

De asemenea, acest proiect de ordonanta autorizeaza MFP si ME sa initieze si sa aprobe, dupa caz, toate operatiunile si demersurile necesare pentru trecerea actiunilor detinute de Companie la S.C. „Operatorul Pietei de Energie Electrica” S.A. – OPCOM si la S.C. Formenerg S.A. in proprietatea statului si administrarea ME, cu respectarea prevederilor legale incidente. La 31 decembrie 2012 valoarea investitiei la cost istoric a Companiei in OPCOM este in suma de 3.547.850, iar in Formenerg 1.948.420.

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

27. Explicatii cu privire la tranzitia catre IFRS UE

Dupa cum este prezentat in Nota 2 a), acestea reprezinta primele situatii financiare separate ale Companiei intocmite in conformitate cu IFRS UE.

Politicele contabile prezentate in Nota 3 au fost aplicate in pregatirea acestor situatii financiare pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2012, informatiile comparative prezentate in aceste situatii financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2011 si situatia pozitiei financiare de deschidere la data de 1 ianuarie 2011 (data de tranzitie la IFRS UE).

In pregatirea situatiei pozitiei financiare de deschidere la data de 1 ianuarie 2011 in conformitate cu IFRS UE, Compania a ajustat valorile raportate anterior in situatiile financiare intocmite in conformitate cu prevederile OMFP 3055/2009 cu modificarile ulterioare. Explicatii cu privire la modul in care au fost afectate pozitia financiara, performanta si situatia fluxurilor de numerar ale Companiei de tranzitia de la OMFP 3055/2009 cu modificarile si completarile ulterioare la IFRS UE sunt prezentate in tabelele urmatoare precum si in notele aferente. Nu exista diferente semnificative intre situatia fluxurilor de trezorerie prezentata in conformitate cu IFRS UE si situatia fluxurilor de trezorerie prezentata in conformitate cu OMFP 3055/2009 cu modificarile ulterioare (OMFP 3055/2009).

	Nota	OMFP 3055/2009	Efectul tranzitiei la IFRS UE 1 ianuarie 2011	IFRS UE	OMFP 3055/2009	Efectul tranzitiei la IFRS UE 31 decembrie 2011	IFRS UE
Active							
Active imobilizate							
Imobilizari corporale	a,b	3.518.660.438	(18.943.192)	3.499.717.246	3.537.825.680	14.637.367	3.552.463.047
Imobilizari necorporale	c	34.143.352	8.030.946	42.174.298	77.194.092	(25.981.031)	51.213.061
Alte investitii		52.028.490	-	52.028.490	52.476.910	-	52.476.910
Total active imobilizate		3.604.832.280	(10.912.246)	3.593.920.034	3.667.496.682	(11.343.664)	3.656.153.018
Active circulante							
Stocuri		38.729.366	-	38.729.366	41.723.457	-	41.723.457
Clienti si conturi asimilate		648.852.835	-	648.852.835	1.171.371.149	-	1.171.371.149
Numerar si echivalente de numerar		142.891.386	-	142.891.386	304.763.377	-	304.763.377
Impozit pe profit de recuperat		13.525.901	-	13.525.901	6.847.964	-	6.847.964
Total active circulante		843.999.488	-	843.999.488	1.524.705.947	-	1.524.705.947
Total active		4.448.831.768	(10.912.246)	4.437.919.522	5.192.202.629	(11.343.664)	5.180.858.965
Capitaluri proprii si datorii							
Capitaluri proprii							
Capital social	d	733.031.420	358.494.493	1.091.525.913	733.031.420	358.494.493	1.091.525.913
Prima de emisiune		49.842.552		49.842.552	49.842.552		49.842.552
Rezerve legale		38.395.073		38.395.073	44.416.075		44.416.075
Rezerve din reevaluare	e,f	1.231.083.222	(445.793.889)	785.289.333	1.256.175.305	(506.411.575)	749.763.730
Alte reserve		2.593.796		2.593.796	4.186.691		4.186.691
Rezultatul reportat	a,c,d,e,f,g	301.542.435	26.317.600	327.860.036	380.831.515	103.509.566	484.341.081

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Nota	OMFP 3055/2009	Efectul tranzitiei la IFRS UE	IFRS UE	OMFP 3055/2009	Efectul tranzitiei la IFRS UE	IFRS UE
			1 ianuarie 2011			31 decembrie 2011	
Total capitaluri proprii		2.356.488.498	(60.981.795)	2.295.506.703	2.468.483.558	(44.407.516)	2.424.076.042
Datorii pe termen lung							
Venituri inregistrate in avans pe termen lung		302.381.397		302.381.397	360.955.325		360.955.325
Imprumuturi		981.607.809		981.607.809	943.492.527		943.492.527
Datorii privind impozitele amantate	f	-	27.083.402	27.083.402	-	33.063.853	33.063.853
Obligatii privind beneficiile angajatilor	g	-	22.986.147	22.986.147	20.322.034		20.322.034
Total datorii pe termen lung		1.283.989.206	50.069.549	1.334.058.755	1.324.769.887	33.063.852	1.357.833.739
Datorii curente							
Furnizori si alte obligatii		591.310.219		591.310.219	1.186.300.804		1.186.300.804
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale		30.900.283		30.900.283	5.922.873		5.922.873
Imprumuturi		175.329.077		175.329.077	202.488.126		202.488.126
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt		10.814.485		10.814.485	4.237.381	-	4.237.381
Total datorii curente		808.354.064	-	808.354.064	1.398.949.184	-	1.398.949.184
Total datorii		2.092.343.270	50.069.549	2.142.412.819	2.723.719.071	33.063.852	2.756.782.923
Total capitaluri proprii si datorii		4.448.831.768	(10.912.246)	4.437.919.522	5.192.202.629	(11.343.664)	5.180.858.965

CN TRANSELECTRICA SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	Nota	OMFP 3055/2009	Efectul tranzitiei la IFRS UE	IFRS UE
		2011		
Venituri				
Venituri din serviciul de transport		1.115.185.600	-	1.115.185.600
Venituri din servicii de sistem	j	800.869.051	(16.816.077)	784.052.974
Venituri din piata de echilibrare		1.189.433.946	-	1.189.433.946
Alte venituri		42.897.517	-	42.897.517
Total venituri		3.148.386.114	(16.816.077)	3.131.570.037
Cheltuieli din exploatare				
Cheltuieli operationale	j	(307.277.937)	16.816.077	(290.461.859)
Cheltuieli cu piata de echilibrare		(1.189.433.946)	-	(1.189.433.946)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice		(681.120.294)	-	(681.120.294)
Amortizare	a,c	(297.258.467)	(431.418)	(297.689.885)
Reparatii si intretinere		(184.236.065)	-	(184.236.065)
Materiale si consumabile		(7.601.297)	-	(7.601.298)
Salarii si retributii		(154.130.189)	(1.735.887)	(155.866.076)
Alte cheltuieli din exploatare	e,g,i	(167.869.048)	18.315.339	(149.553.709)
Total cheltuieli din exploatare		(2.988.927.271)	32.964.140	(2.955.963.132)
Profit din exploatare		159.458.843	16.148.063	175.606.905
Venituri financiare		121.435.790	-	121.435.790
Cheltuieli financiare		(153.892.658)	-	(153.892.658)
Rezultat financiar net		(32.456.868)	-	(32.456.868)
Profit inainte de impozitul pe profit		127.002.003	16.148.035	143.150.037
Cheltuiala cu impozitul pe profit	f	(36.088.687)	2.876.454	(33.212.233)
Profitul exercitiului		90.913.316	19.024.489	109.937.804
Alte elemente ale rezultatului global				
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	(8.856.904)	(8.856.904)
Anularea rezervei din reevaluare utilizate		-	6.406.667	6.406.667
Surplus din reevaluarea imobilizarilor corporale		-	27.036.664	27.036.664
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	k	-	24.586.427	24.586.427
Rezultatul global total		90.913.316	134.524.231	134.524.231

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

- a) Compania a inregistrat in conformitate cu IFRS UE o cheltuiala suplimentara cu amortizarea aferenta imobilizarilor corporale aflate in conservare.

Situatia pozitiei financiare	1 ianuarie 2011	31 decembrie 2011
Imobilizari corporale	(4.749.483)	(6.481.663)
Rezultat reportat	(4.749.483)	(6.481.663)
Contul de profit si pierdere	2011	
Amortizare	1.612.367	
Rezultat reportat	(1.612.367)	

- b) Compania a modificat in situatia pozitiei financiare clasificarea anumitor investitii in curs din "Imobilizari corporale" in "Imobilizari necorporale" pentru a reflecta mai adecvat clasificarea acestor active.

Situatia pozitiei financiare	1 ianuarie 2011	31 decembrie 2011
Imobilizari corporale	(14.193.709)	20.999.217
Imobilizari necorporale	14.193.709	(20.999.217)

- c) Compania a reversat pe rezultatul reportat, respectiv pe cheltuiala anului 2011 studiile topocadastrale ce nu indeplineau criteriile de recunoastere ca si active in conformitate cu IFRS UE.

Situatia pozitiei financiare	1 ianuarie 2011	31 decembrie 2011
Imobilizari necorporale	(6.162.763)	(4.862.001)
Rezultat reportat	(6.162.763)	(4.862.001)
Contul de profit si pierdere	2011	
Amortizare	(1.300.762)	
Rezultat reportat	1.300.762	

- d) Compania a inregistrat efectele retratarilor capitalului social conform aplicarii "SIC" 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste" pana la 31 decembrie 2003. Ordinul OMF nr. 3055 cu modificarile ulterioare nu prevedea retratarea elementelor bilantiere cu hiperinflatia.

Situatia pozitiei financiare	1 ianuarie 2011	31 decembrie 2011
Capital social	358.494.493	358.494.493
Rezultat reportat	(358.494.493)	(358.494.493)

- e) Compania tranfera rezervele din reevaluare la rezultatul reportat pe masura ce reevaluarea este realizata odata cu deprecierea imobilizarilor corporale ce au fost reevaluate si atunci cand imobilizarile corporale reevaluate au fost derecunoscute. In situatiile financiare intocmite in conformitate cu OMF 3055/2009 rezervele din reevaluare erau transferate atunci cand imobiliarile corporale erau derecunoscute.

Situatia pozitiei financiare	1 ianuarie 2011	31 decembrie 2011
Rezerve din reevaluare	(411.860.341)	(463.621.123)
Rezultat reportat	411.860.341	463.621.123
Contul de profit si pierdere	2011	
Alte cheltuieli din exploatare	6.406.667	
Rezultat reportat	(6.406.667)	

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

- f) Compania a inregistrat o datorie privind impozitul amanat in conformitate cu IFRS UE. Ordinul OMF nr. 3055 cu modificarile ulterioare nu prevedea recunoasterea impozitelor amanate.

Situatia pozitiei financiare	1 ianuarie 2011	31 decembrie 2011
Datorii privind impozitele amanate	27.083.402	33.063.853
Rezerve din reevaluare	(33.933.547)	(42.790.451)
Rezultat reportat	6.850.145	9.726.599

Contul de profit si pierdere**2011**

Impozit pe profit	(2.876.454)
Ajustare rezultat reportat	2.876.454

Alte elemente ale rezultatului global**2011**

Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	(8.856.904)
--	-------------

- g) Compania a inregistrat o datorie privind beneficiile angajatilor in conformitate cu IFRS UE.

Situatia pozitiei financiare	1 ianuarie 2011	31 decembrie 2011
Beneficii ale angajatilor	22.986.147	-
Ajustare rezultat reportat	(22.986.147)	-

*Reversare cheltuiala ce a fost inregistrata pe balanta OMF de 2011***Contul de profit si pierdere****2011**

Alte cheltuieli din exploatare	(20.322.034)
Ajustare rezultat reportat	(20.322.034)

*Reversare venit din diminuarea provizionului (a fost inregistrat doar la nivelul balantei IFRS UE)***Contul de profit si pierdere****2011**

Alte cheltuieli din exploatare	(2.664.113)
Ajustare rezultat reportat	(2.664.113)

- h) Rezultatul reportat

Situatia pozitiei financiare		1 ianuarie 2011	31 decembrie 2011
Imobilizari corporale	a	(4.749.483)	(6.481.663)
Imobilizari necorporale	c	(6.162.763)	(4.862.001)
Capitalul social	d	(358.494.493)	(358.494.493)
Rezerve din reevaluare	e	411.860.341	463.621.124
Datoriile privind impozitul amanat	f	6.850.145	9.726.599
Beneficii ale angajatilor	g	(22.986.147)	-
Total		26.317.600	103.509.566

- i) Compania a reclassificat la nivelul situatiilor financiare intocmite in conformitatea cu IFRS UE repartizarea profitului la salariati aferenta anului 2011 si variatia provizionului pentru beneficiile angajatilor.

Contul de profit si pierdere**2011**

Salarii si alte retributii	1.735.887
Alte cheltuieli din exploatare	(1.735.887)

CN Transelectrica SA

Note la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2012

(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

- j) Anulare venituri si cheltuieli din administrare piata angro de energie intrucat Compania actioneaza in calitate de agent in conformitate cu IFRS UE.

Contul de profit si pierdere**2011**

Venituri din servicii de sistem	(16.816.077)
Cheltuieli operationale	16.816.077

- k) Conform OMFP 3055/2009, Compania nu prezenta alte elemente ale rezultatului global, in timp ce in conformitate cu IFRS UE aceste elemente trebuie prezentate ca parte a rezultatului global.



KPMG Audit SRL
Victoria Business Park
DN1, Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 69-71
Sector 1

P.O. Box 18-191
Bucharest 013685
Romania

Tel: +40 (21) 201 22 22
+40 (372) 377 800
Fax: +40 (21) 201 22 11
+40 (372) 377 700
www.kpmg.ro

Raportul Auditorului Independent

Catre Actionarii
C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.

Raport asupra situatiilor financiare separate

- 1 Am auditat situatiile financiare separate anexate ale societatii C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. ("Societatea"), care cuprind situatia separata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2012, contul de profit si pierdere separat, situatiile separate ale rezultatului global, modificarilor capitalurilor proprii si fluxurilor de trezorerie pentru anul incheiat la aceeaasi data, si note, continand un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru situatiile financiare separate

- 2 Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea si prezentarea fidela a acestor situatii financiare separate in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana si aprobate de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare separate care sa nu contina denaturari semnificative, datorate fraudei sau erorii.

Responsabilitatea auditorului

- 3 Responsabilitatea noastra este ca, pe baza auditului efectuat, sa exprimam o opinie asupra acestor situatii financiare separate. Noi am efectuat auditul in conformitate cu Standardele Internationale de Audit adoptate de Camera Auditorilor Financiari din Romania. Aceste standarde cer ca noi sa respectam cerintele etice, sa planificam si sa efectuam auditul in vederea obtinerii unei asigurari rezonabile ca situatiile financiare separate nu cuprind denaturari semnificative.
- 4 Un audit consta in efectuarea de proceduri pentru obtinerea probelor de audit cu privire la sumele si informatiile prezentate in situatiile financiare separate. Procedurile selectate depind de rationamentul profesional al auditorului, incluzand evaluarea riscurilor de denaturare semnificativa a situatiilor financiare separate, datorate fraudei sau erorii. In evaluarea acestor riscuri, auditorul ia in considerare controlul intern relevant pentru intocmirea si prezentarea fidela a situatiilor financiare separate ale Societatii pentru a stabili procedurile de audit relevante in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficientei controlului intern al Societatii. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite si rezonabilitatea estimarilor contabile elaborate de catre conducere, precum si evaluarea prezentarii situatiilor financiare separate luate in ansamblul lor.
- 5 Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit cu rezerve.

Bazele opiniei cu rezerve

- 6 Dupa cum este prezentat in Nota 12 la situatiile financiare separate anexate, la 31 decembrie 2012, Societatea are incheiat acordul de imprumut pe termen lung nr. 20864 cu Banca Europeana de Investitii. La 31 decembrie 2012 Societatea nu a indeplinit anumiti indicatori financiari stipulati in acest acord de imprumut. Banca Europeana de Investitii ar putea solicita printr-o notificare scrisa accelerarea rambursarii acestui imprumut dupa o perioada de timp in care Societatea are posibilitatea sa remedieze acest aspect. In consecinta, anumite datorii pe termen lung, in suma de 64.551.438 lei, ar trebui prezentate in situatia separata a pozitiei financiare la 31 decembrie 2012, ca datorii pe termen scurt in conformitate cu Standardul International de Contabilitate ("IAS") 1 "Prezentarea situatiilor financiare".

La 31 decembrie 2011 Societatea nu a indeplinit anumiti indicatori financiari stipulati in acordurile de imprumut cu Banca Europeana de Reconstructie si Dezvoltare si Banca Internationala pentru Reconstructie si Dezvoltare. In consecinta, la 31 decembrie 2011, datorii pe termen lung in suma de 250.785.654 lei ar fi trebuit prezentate ca datorii pe termen scurt in conformitate cu IAS 1 "Prezentarea situatiilor financiare".

Opinia cu rezerve

- 7 In opinia noastra, cu exceptia efectelor aspectelor mentionate in paragraful 6, situatiile financiare separate redau o imagine fidela, in toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare separate a Societatii la data de 31 decembrie 2012, precum si a rezultatului separat al operatiunilor sale si a fluxurilor separate de trezorerie pentru exercitiul incheiat la aceeasi data in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana si aprobate de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare.

Evidentierea unor aspecte

- 8 Fara a exprima alte rezerve asupra opiniei noastre, atragem atentia asupra Notei 26 din situatiile financiare separate anexate, care descrie ca la data de 21 martie 2013 a fost publicat spre consultare un proiect de ordonanta de urgenta, intrata in vigoare la data de 1 aprilie 2013, in care se mentioneaza ca actiunile detinute de Stat in Societate trec din administrarea Ministerului Economiei ("ME") in administrarea Ministerului Finantelor Publice ("MFP"). De asemenea, aceasta ordonanta autorizeaza MFP si ME sa initieze si sa aprobe, dupa caz, toate operatiunile si demersurile necesare pentru transferul actiunilor detinute de Societate in S.C. „Operatorul Pietei de Energie Electrica” S.A. – OPCOM si in S.C. Formenerg S.A. in proprietatea Statului si administrarea ME, cu respectarea prevederilor legale incidente.

K

Alte aspecte

- 9 Dupa cum este prezentat in Nota 2 a) la situatiile financiare separate anexate, la 31 decembrie 2012, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 881/2012, incepand cu exercitiul financiar 2012, Societatea are obligatia de a aplica la intocmirea situatiilor financiare anuale separate Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana si aprobate de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare. Situatiile financiare separate anexate reprezinta primul set de situatii financiare separate al Societatii intocmite in conformitate cu standardele mai sus mentionate si, in consecinta, noi nu am exprimat o opinie si nu am emis un raport de audit separat asupra situatiei separate a pozitiei financiare la 31 decembrie 2011 si 1 ianuarie 2011, contului de profit si pierdere separat, situatiilor separate ale rezultatului global, modificarilor capitalurilor proprii si fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2011, si asupra notelor aferente acestora din cadrul situatiilor financiare separate anexate.
- 10 Acest raport al auditorului independent este adresat exclusiv actionarilor Societatii in ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta actionarilor Societatii acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport de audit financiar, si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Societate si de actionarii acesteia, in ansamblu, pentru auditul nostru, pentru raportul asupra situatiilor financiare separate si raportul asupra conformitatii raportului Directoratului sau pentru opinia formata.

Raport asupra conformitatii raportului Directoratului cu situatiile financiare separate

In concordanta cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012 cu modificarile ulterioare, articolul 16 punctul 1 litera c) din Reglementarile contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, noi am citit raportul Directoratului atasat situatiilor financiare separate. Raportul Directoratului nu face parte din situatiile financiare separate. In raportul Directoratului, noi nu am identificat informatii financiare care sa fie in mod semnificativ neconcordante cu informatiile prezentate in situatiile financiare separate anexate.

Pentru si in numele KPMG Audit SRL:

Razvan Mihai



inregistrat la Camera Auditorilor Financiari
din Romania cu numarul 2561/2008

inregistrat la Camera Auditorilor Financiari
din Romania cu numarul 9/2001

Bucuresti, 9 aprilie 2013